GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					19
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					19
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					19

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

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

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

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

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

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

TEXACO FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 192898 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14014 PERF. N/A

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

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

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

KEYSTONE WELL #: 1 RRCID -> 265250 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9994 - 10654

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
10	14B2 EXT	21249	-0-	21249	21249	298 196	1 9	20755	2	N	178	1	8			190

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE "DJ" WELL #: 1 RRCID -> 204820 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 20600 PERF. N/A

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

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LAZY M RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 210891 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12717 - 13365

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP AMERICA A-62 WELL #: 1 RRCID -> 257205 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 13961 PERF. 8588 - 8762

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

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

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

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

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

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

BLACKSTONE A-917 WELL #: 1 RRCID -> 231726 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
MILLER, EDNA P. WELL #: 6 RRCID -> 189772 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9224 - 9242

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

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

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HILLBOLDT WELL #: RRCID -> 270687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5788 - 5791

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 378508
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209511 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 14604 PERF.12954 - 12984

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KEITH & DOWLEN WELL #: 3 RRCID -> 181877 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 5382 PERF. N/A

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

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

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

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

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

INLAND OCEAN, INC. 424607
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 227365 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7220 - 7239

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

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

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

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

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

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

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

NOTEBOOM WELL #: 1 RRCID -> 265249 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 16415 PERF.15458 - 16250

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MEGO RESOURCES, LLC 559362
JOE WELL #: 1 RRCID -> 265257 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 2610 - 2614

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
QUINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172665 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 15853 PERF.15080 - 15215

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

LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 173371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15422 PERF.13150 - 13390

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

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

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

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

RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267819 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3357					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3357					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3357					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3357					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3357					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3357					N	-0-					-0-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 181 WELL #: 4 RRCID -> 172966 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 2686 - 2702

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

STATE TRACT 180 (S/2) WELL #: 1 L RRCID -> 203372 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4074 - 4084

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
PDO HORIZON WELL #: 1 RRCID -> 216953 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 824 - 905

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
VASTAR FEE WELL #: 2 RRCID -> 196402 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 15490 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	8					56
06	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					56
07	792	R	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					56
08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					56
09	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					56
10	806	#	29	-0-	-777	-0-	29	2			N	-0-					56

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2008

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

05	372	#	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	180	#	30	-0-	-150	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	465	#	37	-0-	-428	-0-	37	2			N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	53136	-0-	53136	1450889	48930	2	4206	9	N	3824	3926	1	86
06	0	Z	42045	-0-	42045	1492934	38682	3	3363	9	N	3057	3037	1	106
07	236933		30749	-0-	-206184	1286750	28997	3	1752	9	N	1593	1660	1	39
08	236933		9898	-0-	-227035	1059715	9550	3	348	9	N	316	355	1	-0-
09	229290		3653	-0-	-225637	834078	3365	3	288	9	N	262	178	1	84
*10	236933		14352	-0-	-222581	611497	13701	3	651	9	N	592	422	1	254

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-46744				N	1	322	1	-0-
06	111420	N	-0-	-0-	-111420	B	-46744				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-46744				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013															

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

05	0		37496	-0-	37496	B	5499494	35840	3	1656	9	Y 1505	1931	1	185
06	87786		12557	-0-	-75229	B	5424265	12322	3	235	9	Y 214	349	1	50
07	87932		245	-0-	-87687	B	5336578	245	3			Y -0-			50
08	67132	N	-0-	-0-	-67132	B	5269446					Y -0-			50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5269446															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	5269446					Y -0-			50
10	0		-0-	-0-	-0-	B	5269446					Y -0-			50

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264431 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11790 - 11960

05	0		-0-	-0-	-0-	B	609623				N	-0-	99	1	24
06	191850		-0-	-0-	-191850	B	417773				N	-0-	24	1	-0-
07	192169		-0-	-0-	-192169	B	225604				N	-0-			-0-
08	146712		-0-	-0-	-146712	B	78892				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 78892															
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	78892				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	78892				N	-0-			-0-

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

05	0		-0-	-0-	-0-	B	5160				Y	-0-			65
*06	45081		-0-	-0-	-45081	B	-39921				Y	-0-			65
*07	45156		-0-	-0-	-45156	B	-85077				Y	-0-			65
*08	34474		-0-	-0-	-34474	B	-119551				Y	-0-			65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -119551															
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-119551				Y	-0-			65
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-119551				Y	-0-			65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	#	1447	-0-	-134	-0-	191 29	1 9	1227	2	N	26					135
06	1551	R	1551	-0-	-0-	-0-	195 33	1 9	1323	2	N	30	8	1			157
07	1667	R	1667	-0-	-0-	-0-	189 40	1 9	1438	2	N	36					193
08	1625	R	1625	-0-	-0-	-0-	189 39	1 9	1397	2	N	35	14	1			214
09	1560	#	1295	-0-	-265	-0-	159 45	1 9	1091	2	N	41	170	1	1	8	84
10	1674	#	1138	-0-	-536	-0-	136 39	1 9	963	2	N	35					119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	#	9059	-0-	-1729	-0-	251 118	1 9	8690	2	N	107	191	1	1	8	72
06	9690	#	7836	-0-	-1854	-0-	219 85	1 9	7532	2	N	77					149
07	10416	#	7957	-0-	-2459	-0-	211 64	1 9	7682	2	N	58					207
08	10416	#	9534	-0-	-882	-0-	270 69	1 9	9195	2	N	63	202	1			68
*09	9418		9418	-0-	-0-	-0-	261 84	1 9	9073	2	N	76					144
10	8494		7245	-0-	-1249	-0-	223 62	1 9	6960	2	N	56					200

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975		4951	-0-	-2024	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
06	6750		5836	-0-	-914	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
07	6975		5627	-0-	-1348	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
08	7066		7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
09	6330	#	4717	-0-	-1613	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
10	6045	#	2200	-0-	-3845	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6120	R	6120	-0-	-0-	-0-	637	1	5322	2	N	146	176	1			129
							161	9									
06	6100	R	6100	-0-	-0-	-0-	657	1	5292	2	N	137					266
							151	9									
07	6572	#	6147	-0-	-425	-0-	649	1	5338	2	N	145	182	1			229
							160	9									
08	6572	#	5897	-0-	-675	-0-	656	1	5018	2	N	203	184	1			248
							223	9									
09	6360	#	5584	-0-	-776	-0-	690	1	4766	2	N	116	182	1			182
							128	9									
10	6293	#	4946	-0-	-1347	-0-	628	1	4238	2	N	73					255
							80	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	#	305	-0-	-1090	-0-	240	2	65	9	N	59	189	1			49
06	1350	#	334	-0-	-1016	-0-	261	2	73	9	N	66					115
07	1395	#	472	-0-	-923	-0-	404	2	68	9	N	62					177
08	1395	#	455	-0-	-940	-0-	381	2	74	9	N	67	177	1			67
09	471	R	471	-0-	-0-	-0-	397	2	74	9	N	67					134
*10	5344	R	5344	-0-	-0-	-0-	5271	2	73	9	N	66					200

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	#	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

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

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

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

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

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

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

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

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU, LOWER) 01979 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BOBBIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265401 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14657 PERF.14634 - 14700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	154077	154077	-0-	-0-	-0-	3079	1	147037	2	N	3601	3764	1			537
						3961	9									
06	141179	141179	-0-	-0-	-0-	1911	1	135544	2	N	3385	3590	1			332
						3724	9									
07	150079	150079	-0-	-0-	-0-	1431	1	145184	2	N	3149	3149	1			332
						3464	9									
08	107674	107674	-0-	-0-	-0-	1487	1	103686	2	N	2274	2446	1			160
						2501	9									
09	149100 #	34855	-0-	-114245	-0-	1229	1	32738	2	N	807	915	1	1	5	51
						888	9									
10	154070 #	537	-0-	-153533	-0-	516	1	21	9	N	19					70

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	197847	64638	-0-	-133209	44759	599	1	61423	2	N	2378	2114	1	16	8	256
						2616	9									
*12	197847	55226	-0-	-142621	-0-	136	1	52424	2	N	2424	2525	1	28	8	127
						2666	9									
*01	197847 #	43990	-0-	-153857	-0-	42169	2	1821	9	N	1655	1572	1	2	8	208
*02	197847 #	36605	-0-	-161242	-0-	3373	1	31836	2	N	1269	1237	1			240
						1396	9									
*03	67828	43659	-0-	-24169	-0-	41809	2	1850	9	N	1682	1745	1	3	8	174
*04	65640	34541	-0-	-31099	-0-	33142	2	1399	9	N	1272	1225	1	1	8	220
*05	57226 #	33099	-0-	-24127	-0-	31856	2	1243	9	N	1130	1191	1			159
*06	44190 #	29163	-0-	-15027	-0-	948	1	27282	2	N	848	858	1			149
						933	9									
*07	45229 #	26114	-0-	-19115	-0-	736	1	24135	2	N	1130	1168	1			111
						1243	9									
*08	45229 #	22036	-0-	-23193	-0-	557	1	20745	2	N	667	689	1			89
						734	9									
*09	26130	18494	-0-	-7636	-0-	265	1	17629	2	N	545	511	1			123
						600	9									
10	27001	16874	-0-	-10127	-0-	913	1	15216	2	N	677	694	1			106
						745	9									

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 W	1725	-0-	1725	1725	33	1	1626	2	N	60					60
						66	9									
06	0 W	38440	-0-	38440	40165	640	1	36260	2	N	1400	1147	1			313
						1540	9									
07	0 W	56381	-0-	56381	96546	809	1	53282	2	N	2082	2192	1			203
						2290	9									
08	0 W	43805	-0-	43805	140351	733	1	41410	2	N	1511	1454	1			260
						1662	9									
09	0 W	24697	-0-	24697	165048	919	1	22834	2	N	858	923	1			195
						944	9									
10	0 W	18881	-0-	18881	183929	1703	1	16377	2	N	728	820	1			103
						801	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	1758	1	2301	3	N	374	375	1			92
							411	9									
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	1520	1	1993	3	N	394	189	1			297
							433	9									
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	1669	1	2046	3	N	527	538	1			286
							580	9									
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	1171	1	1666	3	N	383	554	1			115
							421	9									
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	1275	1	1801	3	N	362	273	1			204
							398	9									
*10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	1778	1	2257	3	N	156	244	1			116
							172	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27156	X	23890	-0-	-3266	-0-	10022	1	13118	3	N	682	569	1			235
							750	9									
06	23970	X	23487	-0-	-483	-0-	9880	1	12951	3	N	596	378	1			453
							656	9									
07	24769	X	24635	-0-	-134	-0-	10731	1	13149	3	N	686	745	1			394
							755	9									
08	23994	X	20370	-0-	-3624	-0-	8129	1	11562	3	N	617	550	1			461
							679	9									
09	23490	X	21769	-0-	-1721	-0-	8711	1	12307	3	N	683	811	1			333
							751	9									
10	24583	X	23478	-0-	-1105	-0-	9873	1	12531	3	N	976	876	1			433
							1074	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

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

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

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

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

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

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

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

05	62	N	53	-0-	-9	-0-	13	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	20	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	13	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	31	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	Y	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2	Y	-0-					-0-

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

05	6355	X	2436	-0-	-3919	-0-	607	1	1794	2	Y	32					68
							35	9									
06	6150	X	1774	-0-	-4376	-0-	518	1	1220	2	Y	33	79	1			22
							36	9									
07	6231	X	4678	-0-	-1553	-0-	909	1	3716	2	Y	48					70
							53	9									
08	5859	X	5531	-0-	-328	-0-	1046	1	4430	2	Y	50	82	1			38
							55	9									
09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	1028	1	4353	2	Y	50					88
							55	9									
*10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	940	1	3904	2	Y	53	82	1			59
							58	9									

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

05	4836	#	2559	-0-	-2277	-0-	648	1	1859	2	N	47					187
							52	9									
06	4680	#	2367	-0-	-2313	-0-	672	1	1650	2	N	41					228
							45	9									
07	4836	#	2510	-0-	-2326	-0-	720	1	1759	2	N	28	177	1			79
							31	9									
08	3348	#	2922	-0-	-426	-0-	648	1	2232	2	N	38					117
							42	9									
09	3240	#	3098	-0-	-142	-0-	720	1	2344	2	N	31					148
							34	9									
10	2573	#	2233	-0-	-340	-0-	696	1	1509	2	N	25					173
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	#	1292	-0-	-816	-0-	475	1	796	2	N	19					104
							21	9									
06	2040	#	1899	-0-	-141	-0-	570	1	1304	2	N	23					127
							25	9									
07	2108	#	1785	-0-	-323	-0-	589	1	1175	2	N	19					146
							21	9									
08	2077	#	2047	-0-	-30	-0-	589	1	1434	2	N	22					168
							24	9									
09	2010	#	1890	-0-	-120	-0-	570	1	1292	2	N	25					193
							28	9									
*10	2063	R	2063	-0-	-0-	-0-	589	1	1440	2	N	31	179	1			45
							34	9									

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

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

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

05	6820		-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					23
06	6600		-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					23
07	6820		-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					23
08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	#	1443	-0-	-1812	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	3150	#	1324	-0-	-1826	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	3100	#	1365	-0-	-1735	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	3100	#	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	#	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	#	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

ALVIN, SOUTH (#35) 02115 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
LOCKHART BANK UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 205354 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9516 - 9523

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

ALVIN, SOUTH (#38) 02115 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
LOCKHART BANK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 193445 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9812 - 9818

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

ALVIN, SOUTH (#38-A) 02115 212 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
LOCKHART BANK UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 123635 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9618 - 9622

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

ALVIN, SOUTH (#41) 02115 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
LOCKHART BANK UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169093 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10042 - 10060

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

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

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

ALVIN, SOUTH (#46) 02115 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
LOCKHART BANK UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 090401 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					4
06	300	#	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					4
07	310	#	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					4
08	310	#	42	-0-	-268	-0-	42	2			N	-0-					4
09	DLQ G-10		545	-0-	545	545	545	2			N	-0-					4
10	DLQ G-10		210	-0-	210	755	210	2			N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	1881	1	9642	2	N	17					307
							19	9									
06	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	1459	1	6498	2	N	3					310
							3	9									
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					310
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					310
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					310
*10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	809	1	3211	2	N	-0-					310

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	300	N	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	5208	#	4385	-0-	-823	-0-	4246	2	139	9	N	126	182	1			17
06	5040	#	3199	-0-	-1841	-0-	3102	2	97	9	N	88					105
07	7347	#	4867	-0-	-2480	-0-	4717	2	150	9	N	136	188	1			53
08	7347	#	3905	-0-	-3442	-0-	3791	2	114	9	N	104					157
09	3673	R	3673	-0-	-0-	-0-	3552	2	121	9	N	110	184	1			83
*10	3499	R	3499	-0-	-0-	-0-	3361	2	138	9	N	125	190	1			18

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

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

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

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

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

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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					70
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					70

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	#	5174	-0-	-747	-0-	364	1	4803	2	N	6					43
							7	9									
06	7311		7311	-0-	-0-	-0-	649	1	6645	2	N	15					58
							17	9									
07	6510	R	6510	-0-	-0-	-0-	727	1	5766	2	N	15					73
							17	9									
08	6138	#	5712	-0-	-426	-0-	574	1	5128	2	N	9					82
							10	9									
09	6990		5249	-0-	-1741	-0-	564	1	4671	2	N	13					95
							14	9									
*10	7223		5697	-0-	-1526	-0-	603	1	5079	2	N	14					109
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	#	2858	-0-	-1544	-0-	666	1	2192	2	N	-0-					87
06	3857	R	3857	-0-	-0-	-0-	651	1	3206	2	N	-0-					87
07	4150	R	4150	-0-	-0-	-0-	672	1	3478	2	N	-0-					87
08	4610	R	4610	-0-	-0-	-0-	614	1	3996	2	N	-0-					87
09	4292	R	4292	-0-	-0-	-0-	654	1	3638	2	N	-0-					87
*10	4497	R	4497	-0-	-0-	-0-	676	1	3821	2	N	-0-					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	2050	-0-	-2600	-0-	14	1	2036	2	Y	-0-					125
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	26	1	3944	2	Y	-0-					125
07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	33	1	5466	2	Y	-0-					125
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	28	1	4324	2	Y	-0-					125
09	3960	X	3638	-0-	-322	-0-	24	1	3614	2	Y	-0-					125
*10	5735	X	3600	-0-	-2135	-0-	23	1	3573	2	Y	4					89
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2908	-0-	-316	-0-	20	1	2888	2	Y	-0-					140
06	3120	X	2808	-0-	-312	-0-	18	1	2788	2	Y	2					142
							2	9									
07	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	18	1	2978	2	Y	11					153
							12	9									
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	22	1	3371	2	Y	7					160
							8	9									
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	19	1	2920	2	Y	8					168
							9	9									
*10	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	19	1	2905	2	Y	9					177
							10	9									

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 035317 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: C 30 RRCID -> 149982 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6836 - 6850

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: M 93 RRCID -> 152179 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6862 - 6916

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 26 RRCID -> 167574 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6840 - 6860

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.) 02468 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 11 RRCID -> 198923 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 1669 - 1672

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

ANAHUAC (DISCORBIS 6000) 02468 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ENGLES, MAX H. WELL #: 1 RRCID -> 185167 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6006 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3879 R	3879	-0-	-0-	-0-	2941 1 9	1	937	2	Y	1	1	1			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5394 #	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-
08	5394 #	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5220 #	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					-0-
10	3875 #	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-

ANAHUAC (DISCORBIS 6200) 02468 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ZAPPE, MARIE WELL #: 29 RRCID -> 115737 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6192 - 6196

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

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

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

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

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

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

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

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12) //CONT.// 02468 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 98 RRCID -> 205163 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7852 - 7860

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

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 13) 02468 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD - HEBERT A/C 1 WELL #: 44 RRCID -> 211578 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8018 - 8028

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

ANAHUAC (FB A-4, FRIO 11) 02468 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 145428 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7472 - 7478

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

ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13) 02468 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1 WELL #: 47 RRCID -> 182059 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8347 - 8357

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9738	9330	-0-	-408	-0-	300 1 160 9		8870	2	N	145	176	1			159
06	7529	7529	-0-	-0-	-0-	300 1 125 9		7104	2	N	114	179	1			94
07	5597	5597	-0-	-0-	-0-	300 1 96 9		5201	2	N	87					181
*08	7913	7913	-0-	-0-	-0-	300 1 116 9		7497	2	N	105	178	1			108
09	5250	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					108
10	5425	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					108

ANAHUAC (HETEROSTEGINA) 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 170096 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6331 - 6339

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 1-B) 02468 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WHITE, R. M. WELL #: 29 RRCID -> 191838 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1662

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

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

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

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 13) 02468 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 21-D RRCID -> 160217 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3448 - 3455

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

ANAHUAC (MIOCENE 14) 02468 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 35 RRCID -> 171331 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3582 - 3593

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

ANAHUAC (MIOCENE 15) 02468 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 38 RRCID -> 154145 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 3662 - 3665

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

ANAHUAC (MIOCENE 16) 02468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ZAPPE, MARIE WELL #: 36 RRCID -> 200677 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4022 - 4038

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

ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH) 02468 807 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ZAPPE, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 130752 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 4035 - 4062

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

ANAHUAC (MIOCENE 17) 02468 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ZAPPE, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 200663 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 4235 - 4241

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

ANAHUAC (MIOCENE 18-B) 02468 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ZAPPE, MARIE WELL #: 29 RRCID -> 244980 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 4578 - 4584

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

ANAHUAC (MIOCENE 18-C) 02468 843 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 171362 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4898 - 4904

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

ANAHUAC (MIOCENE 2900) 02468 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD, J. E. A/C-2 WELL #: 19 F RRCID -> 093885 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 2927 - 2933

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

ANAHUAC (1400) 02468 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WHITE, R.M. WELL #: 28 RRCID -> 109497 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 1418 - 1422

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

ANAHUAC, E. (F-16) 02469 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
SYPHRETT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 164298 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8974 - 8990

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

ANAHUAC, SE. (F-17) 02473 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARTH -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172355 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9939 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720 #	1730	-0-	-1990	-0-	181	1	1507	2	N	38					145
						42	9									
06	3600 #	1676	-0-	-1924	-0-	1645	2	31	9	N	28					173
07	3565 #	1789	-0-	-1776	-0-	52	1	1700	2	N	34					207
						37	9									
08	2883 #	2190	-0-	-693	-0-	106	1	2042	2	N	38	182	1			63
						42	9									
09	2790 #	2165	-0-	-625	-0-	135	1	1980	2	N	45					108
						50	9									
*10	2209 R	2209	-0-	-0-	-0-	177	1	1997	2	N	32					140
						35	9									

ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800) 02473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
BROWN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 177924 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9828 - 9833

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA) 02475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 32 RRCID -> 170591 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6688 - 6700

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

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

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MIDDLETON, A. D. A/C # 1 WELL #: 23 RRCID -> 164296 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6570 - 6585

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	801	X	801	-0-	-0-	-0-	608	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 16 RRCID -> 167571 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6599 - 6617

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

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

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

CLARK, G. J. J. WELL #: 25 RRCID -> 168795 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6795 - 6811

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

ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 28 RRCID -> 170906 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6596 - 6614

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

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

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

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 177244 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6740 - 6760

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

ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 177390 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6630 - 6645

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

ANAHUAC, W. (MARG. 2) 02475 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WHITE, R. M. WELL #: 7 RRCID -> 154525 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6824 - 6834

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

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

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

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

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

ANGELINA (12900) 02818 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
PIPKIN-WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 253385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	#	12572	-0-	-510	-0-	11674	3	898	9	N	816	813	1			175
06	12660	#	11901	-0-	-759	-0-	11065	3	836	9	N	760	710	1			225
07	13150	R	13150	-0-	-0-	-0-	11967	3	1183	9	N	1075	1065	1			235
08	12617	#	12380	-0-	-237	-0-	11678	3	702	9	N	638	810	1			63
09	13237		13237	-0-	-0-	-0-	12359	3	878	9	N	798	674	1			187
*10	13930		13930	-0-	-0-	-0-	12771	3	1159	9	N	1054	1016	1			225

ANGELINA (13,000) 02818 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
BELCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 046442 COMPL. DATE 06/14/1969 TOTAL DEPTH 13517 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					100
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					100
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					100
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					100

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
HOWARD NO. 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10093 - 10103

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

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

05	620	X	47	-0-	-573	-0-	47	2			N	-0-					26
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					26
07	558	X	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					26
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					26
09	840	X	685	-0-	-155	-0-	685	2			N	-0-					26
10	868	X	283	-0-	-585	-0-	283	2			N	-0-					26

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					55
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					55
08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			Y	-0-					55
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					55
*10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-					55

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052

05	3534	X	1371	-0-	-2163	-0-	1192	2	179	9	N	163	163	1			-0-
06	3420	X	2937	-0-	-483	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3717	2	88	9	N	80	80	1			-0-
08	3627	X	3300	-0-	-327	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2850	-0-	-660	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	1422	-0-	-2391	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) 02886 165 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 173119 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10831 - 10841

05	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2			N	-0-					299
06	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	1460	2			N	-0-					299
07	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	1559	2			N	-0-					299
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					299
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					299
10	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	2			N	-0-					299

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) //CONT.// 02886 165 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554
HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B) 02886 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 213140 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11253 PERF.10523 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	#	2852	-0-	-1395	-0-	2483	2	369	9	N	335	335	1			39
06	3120	#	1995	-0-	-1125	-0-	1620	2	375	9	N	341	341	1			39
07	3224	#	2480	-0-	-744	-0-	2296	2	184	9	N	167	167	1			39
08	3069	#	1633	-0-	-1436	-0-	1633	2			N	-0-					39
09	2970	#	1972	-0-	-998	-0-	1591	2	381	9	N	346	346	1			39
10	2852	#	1973	-0-	-879	-0-	1604	2	369	9	N	335	335	1			39

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					126
06	600	N	120	-0-	-480	-0-	120	2			Y	-0-					126
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					126
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					126
09	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					126
*10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					126

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

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

ANSLEY 03044 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
GUENTHER WELL #: 2 RRCID -> 165033 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					33
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					33
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					33
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					33

APPLE SPRINGS (BUDA) 03310 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
CLARK, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 106807 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9257 - 9286

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

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE) 03310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MARY SPRING WELL #: 1H RRCID -> 250505 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 9158 - 12575

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

KENLEY WELL #: 1H RRCID -> 253375 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 14650

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

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
RICHARDS, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 080700 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 8872 - 8990

05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					82
06	300	N	97	-0-	-203	-0-	97	2			N	-0-					82
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					82
*08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	814	2	22	9	N	20					102
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1					103
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	559	2	13	9	N	12					115

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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

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

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

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

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

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

ASHBY (FRIO, LOWER) 04022 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TRULL, R. B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176426 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743		3557	-0-	-1186	-0-	3369	2	188	9	N	171	194	1			230
06	4440	#	3191	-0-	-1249	-0-	3007	2	184	9	N	167	192	1			205
07	4588	#	2786	-0-	-1802	-0-	2631	2	155	9	N	141	192	1			154
08	3596	#	3170	-0-	-426	-0-	3083	2	87	9	N	79					233
09	3480	#	2087	-0-	-1393	-0-	1868	2	219	9	N	199	196	1			236
10	3565	#	2856	-0-	-709	-0-	2831	2	25	9	N	23	191	1			68

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

ASHBY (8550 SAND) 04022 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TRULL, R.B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250660 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2418	X	2311	-0-	-107	-0-	2283	2	28	9	N	25					178
06	2340	X	2122	-0-	-218	-0-	2042	2	80	9	N	73	191	1			60
07	2418	X	1877	-0-	-541	-0-	1855	2	22	9	N	20					80
08	2387	X	2113	-0-	-274	-0-	2094	2	19	9	N	17					97
09	2310	X	1286	-0-	-1024	-0-	1269	2	17	9	N	15					112
10	2325	X	1933	-0-	-392	-0-	1922	2	11	9	N	10					122

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

ASHBY, E. (9652) 04024 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
MURPHY ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269773 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9824 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70649		13652	-0-	-56997	-0-	13343	2	309	9	N	281	355	1			153
06	68370		11007	-0-	-57363	-0-	10703	2	304	9	N	276	172	1	1	8	256
07	70649		9528	-0-	-61121	-0-	9433	2	95	9	N	86	176	1	1	8	165
08	70649		8303	-0-	-62346	-0-	8075	2	228	9	N	207	178	1	13	8	181
09	68370		6841	-0-	-61529	-0-	6700	2	141	9	N	128	178	1	7	8	124
*10	6137	R	6137	-0-	-0-	-0-	5916	2	221	9	N	201	162	1	20	8	143

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	#	921	-0-	-195	-0-	914	2	7	9	N	6					47
06	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	1071	2	79	9	N	72					119
07	1209	#	961	-0-	-248	-0-	948	2	13	9	N	12					131
08	1209	#	996	-0-	-213	-0-	987	2	9	9	N	8					139
09	1170	#	822	-0-	-348	-0-	812	2	10	9	N	9					148
10	1178	#	779	-0-	-399	-0-	771	2	8	9	N	7					155

ATKINSON ISLAND (FRIO) 04291 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ERG RESOURCES, L.L.C. 253365
S/T 125 WELL #: 1 RRCID -> 213676 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7234 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINSON ISLAND (FRIO) //CONT.// 04291 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT 126 WELL #: 1 RRCID -> 126202 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871

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

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

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

B.A.D.A. (10,170 SD,) 04644 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LONE OAK ENERGY INC 506578
BAUM, G. K. WELL #: 1 RRCID -> 162058 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10167 - 10170

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

B.A.D.A. (10,340 SD.) 04644 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
CAREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159428 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10333 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92

B.A.D.A. (10,530 SD.) 04644 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 175615 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10530 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55 1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B U RANCH (MARGINULINA 5300) 04863 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
LEXY WELL #: 1 RRCID -> 200565 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5386 - 5388

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

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 208331 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5760 - 5762

05	1178 X	813	-0-	-365	-0-	813	2			N	-0-					3
06	1140 X	194	-0-	-946	-0-	194	2			N	-0-					3
07	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					3
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					3
*09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					3
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					3

VIPER S.W.D., LLC 886209
LEXY WELL #: 2 RRCID -> 210195 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5401 - 5408

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

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

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

BALTHROP (9000 YEGUA) 05358 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
NILSON WELL #: 1 RRCID -> 176876 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8310 - 8380

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

BALTHROP (9000 YEGUA) //CONT.// 05358 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NILSON WELL #: 2 RRCID -> 179146 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2155	-0-	-15 B	-0-	59	1	1979	2	N	106	173	1			37
							117	9									
06	2160	N	1970	-0-	-190 B	-0-	111	1	1762	2	N	88					125
							97	9									
07	2170	N	2040	-0-	-130 B	-0-	70	1	1859	2	N	101	175	1			51
							111	9									
08	2170	N	2105	-0-	-65 B	-0-	4	1	1981	2	N	109					160
							120	9									
09	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	39	1	1907	2	N	103	179	1			84
							113	9									
*10	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	67	1	2086	2	N	112	173	1			23
							123	9									

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 8 RRCID -> 247662 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8624 - 8638

05	0 #		-0-	-0-	-0- B	-25396					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-25396					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-25396					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-25396					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-25396					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-25396					N	NO RPT					-0-

KAINER, LUCIAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269498 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8807 - 8824

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP 404520
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T120 RRCID -> 005040 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6190 - 6210

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
EHRHARDT, JOHN WELL #: 5I RRCID -> 064912 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6140 - 6180

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
EHRHARDT, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 162241 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6217 - 6233

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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

05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-						75
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	61	2	23	9	N	21	69	1				27
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-						27
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	N	2						29
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1						30
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-						30

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

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

BARTMAN (11050 SAND) 05945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PAMETA OIL COMPANY 637449
NIEDRINGHAUS WELL #: RRCID -> 123339 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10985 - 10987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/1997

BATSON NEW 06115 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
PARAFFINE OIL CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 156552 COMPL. DATE 06/19/1971 TOTAL DEPTH 2846 PERF. 1858 - 1874

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

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
CHOATE FEE WELL #: 10 RRCID -> 113758 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1740 - 1747

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

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

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

05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	1	N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	1	N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1	N	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	1	N	-0-			-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	1	N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	1	N	-0-			-0-

BAY CITY (8300) 06287 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
APACHE CORPORATION 027200
COBB, F. G., -B- WELL #: 15 RRCID -> 005092 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2040 - 2050

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	378 57	1 9	27	2	Y	52	51	1			5
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	724 58	1 9	52	2	Y	53	52	1			6
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	571 67	1 9	48	2	Y	61	58	1			9
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	949 73	1 9	62	2	Y	66	65	1			10
09	DLQ G-10		1029	-0-	1029	1029	907 39	1 9	83	2	Y	35	40	1			5
*10	2019	N	990	-0-	-1029	-0-	878 59	1 9	53	2	Y	54	53	1			6

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	115 81	1 9	536	2	Y	74	122	1			125
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	68 41	1 9	434	2	Y	37	43	1			119
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	71 56	1 9	572	2	Y	51	46	1			124
08	744	N	627	-0-	-117	-0-	52 57	1 9	518	2	Y	52	50	1			126
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	68 62	1 9	478	2	Y	56	45	1			137
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	65 62	1 9	586	2	Y	56	39	1			154

THOMPSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139503 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 1908 - 2473

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

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

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

BAY CITY,E.(8500 BADOUGH SEG A) 06288 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
METZGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125716 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267

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

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

05	T. A.	13810	-0-	13810	16115	2448	1	11362	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	2819	-0-	2819	18934	384	1	2435	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	1762	-0-	1762	20696	194	1	1568	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	2494	-0-	2494	23190	226	1	2268	2	Y	-0-					-0-
09	26481 X	3291	-0-	-23190	-0-	410	1	2881	2	Y	-0-					-0-
10	13268 X	11854	-0-	-1414	-0-	1187	1	10667	2	Y	-0-					-0-

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

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

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 091267 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947

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

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

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

BAY CITY, EAST (10,000 A) //CONT.// 06288 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
MCWILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 238242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2356 - 2400

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

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

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

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

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

METZGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 043029 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 3921 - 3955

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

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

05	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-			Y	-0-			-0-
06	8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-			Y	-0-			-0-
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	2798	1	3677	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	4031	-0-	-2209	-0-	2156	1	1875	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	416	-0-	-5567	-0-	415	1	1	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-

BAY CITY, EAST (10300 FRIO) 06288 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
THOMPSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 264425 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	489	-0-	489	21055	87	1	402	2	N	-0-					-0-
06	0	W	426	-0-	426	21481	58	1	368	2	N	-0-					-0-
07	0	W	491	-0-	491	21972	54	1	437	2	N	-0-					-0-
08	0	W	499	-0-	499	22471	45	1	454	2	N	-0-					-0-
09	0	W	466	-0-	466	22937	58	1	408	2	N	-0-					-0-
10	0	W	499	-0-	499	23436	50	1	449	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

BEASLEY, N. (COOK MTN) //CONT.// 06513 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC //CONT.// 617546
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208202 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9226 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	2	2	9	N	2					62
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	2	19	9	N	17	22	1			57
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					58
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					65

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

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

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED) 06532 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KEITH & DOWLEN WELL #: 35 RRCID -> 145199 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7072 - 7082

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

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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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 #: 33 RRCID -> 182064 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3290 - 4425

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1793	-0-	1793	4900	1586	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	1900					Y	-0-					-0-
*10	1900	N	-0-	-0-	-1900	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	7584	-0-	7584	7584	1491	1	6093	2	N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7584					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	415	353	1			158
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	379	348	1			189
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	311	172	1	111	5	217
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	296	356	1			157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	315	348	1			124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	329	337	1			116

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

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

BEECH GROVE (WOODBINE) 06762 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 13838 - 13848

05	112251	59600	-0-	-52651	362288	59491	3	109	9	N	99					218
06	108630	55197	-0-	-53433	308855	55098	3	99	9	N	90	179	1			129
07	112251	17831	-0-	-94420	214435	16336	3	1495	9	N	1359	1049	1			439
08	112251	9356	-0-	-102895	111540	9017	3	339	9	N	308	538	1			209
09	57030	35	-0-	-56995	54545	35	3			N	-0-					209
10	58931	50463	-0-	-8468	46077	50342	3	121	9	N	110	178	1			141

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	39 12	1 9	1269	3	Y	11	5	1			23
*12	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	42 6	1 9	1257	3	Y	5	6	1			22
*01	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	40 23	1 9	1206	3	Y	21	4	1			39
*02	1232	N	1161	-0-	-71	-0-	33 4	1 9	1124	3	Y	4	4	1			39
*03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	39 6	1 9	1292	3	Y	5	5	1			39
*04	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	36 22	1 9	1165	3	Y	20	6	1			53
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	36 19	1 9	1174	3	Y	17	6	1			64
*06	1290	N	878	-0-	-412	-0-	30 4	1 9	844	3	Y	4	3	1			65
*07	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	43 25	1 9	1180	3	Y	23	67	1			21
*08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	40 8	1 9	1217	3	Y	7	7	1			21
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	987	3	Y	6	6	1			21
10	1240	N	855	-0-	-385	-0-	29 8	1 9	818	3	Y	7	6	1			22

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
*11	4050	X	3177	-0-	-873	-0-	95	1	3061	3	Y	19	14	1			85
							21	9									
*12	4185	X	2867	-0-	-1318	-0-	92	1	2762	3	Y	12	13	1			84
							13	9									
*01	4061	X	3222	-0-	-839	-0-	103	1	3086	3	Y	30	11	1			103
							33	9									
*02	3668	X	3637	-0-	-31	-0-	107	1	3495	3	Y	32	12	1			123
							35	9									
*03	3007	X	2778	-0-	-229	-0-	85	1	2669	3	Y	22	12	1			133
							24	9									
*04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	101	1	3257	3	Y	28	13	1			148
							31	9									
*05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	95	1	2955	3	Y	27	15	1			160
							30	9									
*06	2910	X	2823	-0-	-87	-0-	96	1	2715	3	Y	11	11	1			160
							12	9									
*07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	161	1	4427	3	Y	41	149	1			52
							45	9									
*08	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	178	1	5192	3	Y	32	30	1			54
							35	9									
*09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	115	1	3713	3	Y	42	22	1			74
							46	9									
*10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	159	1	4561	3	Y	56	30	1			100
							62	9									

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

05	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1163	2	3	9	N	3					174
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	2			N	-0-					174
07	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1395	2	4	9	N	4					178
08	1178	N	639	-0-	-539	-0-	635	2	4	9	N	4					182
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1025	2	8	9	N	7					189
10	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	947	2	182	9	N	165	160	1			194

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

05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	30	1	1307	2	N	7					142
							8	9									
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	30	1	865	2	N	10					152
							11	9									
07	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	30	1	1270	2	N	15					167
							17	9									
08	1333	N	729	-0-	-604	-0-	30	1	699	2	N	-0-					167
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	30	1	1632	2	N	-0-					167
*10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	30	1	1414	2	N	-0-					167

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

05	775	N	384	-0-	-391	-0-	20	1	364	2	N	-0-					69
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	30	1	658	2	N	-0-					69
07	589	N	276	-0-	-313	-0-	20	1	256	2	N	-0-					69
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	30	1	922	2	N	-0-					69
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					69
10	279	N	144	-0-	-135	-0-	10	1	134	2	N	-0-					69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	96	1	821	2	N	-0-					20
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	29	1	253	2	N	-0-					20
07	1488	N	947	-0-	-541	-0-	88	1	859	2	N	-0-					20
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	229	1	2131	2	N	3					23
							3	9									
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	127	1	1141	2	N	-0-					23
*10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	117	1	975	2	N	-0-					23

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

05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	79	1	687	2	Y	2					29
							2	9									
06	570	N	281	-0-	-289	-0-	29	1	251	2	Y	1					30
							1	9									
07	868	N	777	-0-	-91	-0-	70	1	705	2	Y	2					32
							2	9									
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	80	1	748	2	Y	3					35
							3	9									
09	DLQ	G-10	836	-0-	836	836	85	1	749	2	Y	2					37
							2	9									
*10	DLQ	G-10	689	-0-	689	1525	73	1	616	2	Y	-0-					37

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

05	2449	X	2370	-0-	-79	-0-	245	1	2125	2	Y	-0-					31
06	2370	X	1121	-0-	-1249	-0-	117	1	1004	2	Y	-0-					31
07	2759	X	2162	-0-	-597	-0-	196	1	1966	2	Y	-0-					31
08	2821	X	1839	-0-	-982	-0-	178	1	1655	2	Y	5					36
							6	9									
09	DLQ	G-10	1647	-0-	1647	1647	167	1	1480	2	Y	-0-					36
*10	DLQ	G-10	1882	-0-	1882	3529	200	1	1682	2	Y	-0-					36

LEVERIDGE, A.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097263 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8078 - 8086

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, M. DORRIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100684 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7799 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	79	1	688	2	N	-0-					63
06	570	N	360	-0-	-210	-0-	38	1	322	2	N	-0-					63
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	53	1	532	2	N	-0-					63
08	775	N	582	-0-	-193	-0-	56	1	522	2	N	4					67
							4	9									
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	69	1	606	2	N	-0-					67
*10	589	N	469	-0-	-120	-0-	50	1	419	2	N	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
05	1953	X	1934	-0-	-19	-0-	200	1	1731	2	Y	3					55
							3	9									
06	1890	X	844	-0-	-1046	-0-	88	1	750	2	Y	5					60
							6	9									
07	2201	X	1781	-0-	-420	-0-	162	1	1618	2	Y	1					61
							1	9									
08	2232	X	1589	-0-	-643	-0-	154	1	1433	2	Y	2					63
							2	9									
09	DLQ G-10		1695	-0-	1695	1695	172	1	1521	2	Y	2					65
							2	9									
*10	DLQ G-10		1876	-0-	1876	3571	199	1	1673	2	Y	4					69
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4499	-0-	-709	-0-	462	1	4001	2	Y	33	57	1			43
							36	9									
06	5040	X	2051	-0-	-2989	-0-	213	1	1821	2	Y	15					58
							17	9									
07	4929	X	3575	-0-	-1354	-0-	321	1	3212	2	Y	38	53	1			43
							42	9									
08	5053	X	4340	-0-	-713	-0-	417	1	3887	2	Y	33	52	1			24
							36	9									
09	DLQ G-10		4166	-0-	4166	4166	415	1	3668	2	Y	75					99
							83	9									
*10	DLQ G-10		5193	-0-	5193	9359	526	1	4418	2	Y	226	288	1			37
							249	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	159	1	1377	2	Y	30	34	1			25
							33	9									
06	870	N	664	-0-	-206	-0-	68	1	584	2	Y	11					36
							12	9									
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	149	1	1495	2	Y	43	44	1			35
							47	9									
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	158	1	1471	2	Y	40	46	1			29
							44	9									
09	DLQ G-10		1745	-0-	1745	1745	169	1	1491	2	Y	77					106
							85	9									
*10	DLQ G-10		1739	-0-	1739	3484	185	1	1554	2	Y	-0-	87	1			19

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3053	-0-	-326	-0-	316	1	2737	2	N	-0-					95
06	2910	X	1178	-0-	-1732	-0-	123	1	1055	2	N	-0-					95
07	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	260	1	2605	2	N	-0-					95
08	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	281	1	2622	2	N	7					102
							8	9									
09	DLQ G-10		2228	-0-	2228	2228	226	1	2002	2	N	-0-					102
*10	DLQ G-10		2881	-0-	2881	5109	307	1	2574	2	N	-0-					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 6 RRCID -> 168581 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8384 - 8445

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

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
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	96	1	829	2	Y	-0-					74
06	720	N	436	-0-	-284	-0-	46	1	390	2	Y	-0-					74
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	635	2	Y	-0-					74
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	93	1	869	2	Y	4					78
							4	9									
09	DLQ G-10		775	-0-	775	775	79	1	696	2	Y	-0-					78
*10	DLQ G-10		581	-0-	581	1356	62	1	519	2	Y	-0-					78

LEVERIDGE, W. C. ET UX -A- WELL #: 9 RRCID -> 172027 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8151 - 8207

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2461	-0-	-794	-0-	252	1	2181	2	Y	25	43	1			32
							28	9									
06	3150	X	1319	-0-	-1831	-0-	137	1	1171	2	Y	10					42
							11	9									
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	285	1	2854	2	Y	27	38	1			31
							30	9									
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	296	1	2755	2	Y	26	34	1			23
							29	9									
09	DLQ G-10		2759	-0-	2759	2759	277	1	2447	2	Y	32					55
							35	9									
*10	DLQ G-10		3645	-0-	3645	6404	388	1	3257	2	Y	-0-	49	1			6

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 8 RRCID -> 172696 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8104 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			19
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

05	2356	X	1997	-0-	-359	-0-	204	1	1770	2	Y	21	40	1			30
							23	9									
06	2490	X	1045	-0-	-1445	-0-	108	1	927	2	Y	9					39
							10	9									
07	2573	X	2222	-0-	-351	-0-	199	1	1990	2	Y	30	38	1			31
							33	9									
08	2325	X	1877	-0-	-448	-0-	180	1	1676	2	Y	19	34	1			16
							21	9									
09	DLQ G-10		1816	-0-	1816	1816	180	1	1590	2	Y	42					58
							46	9									
*10	DLQ G-10		2348	-0-	2348	4164	250	1	2098	2	Y	-0-	51	1			7

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 10 RRCID -> 177920 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8188 - 8204

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

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

05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	247	1	2142	2	Y	-0-					37
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	265	1	2271	2	Y	-0-					37
07	3100	N	4022	-0-	922	922	365	1	3657	2	Y	-0-					37
08	3100	N	3258	-0-	158	1080	314	1	2921	2	Y	21					58
							23	9									
09	DLQ G-10		3719	-0-	3719	4799	378	1	3341	2	Y	-0-					58
*10	DLQ G-10		792	-0-	792	5591	84	1	708	2	Y	-0-					58

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

05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	N	-0-					59
06	510	N	180	-0-	-330	-0-	19	1	161	2	N	-0-					59
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	2	N	-0-					59
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	409	2	N	5					64
							6	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	56	1	494	2	N	-0-					64
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329	2	N	-0-					64

BERNARD, EAST (8000) 07301 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
LEVERIDGE, DORRIS M. WELL #: 2 T RRCID -> 066421 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 4599 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	88	-0-	-749	-0-	7	1	81	3	N	-0-					57
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					57
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					71

BERNARD, W. (CLODINE) 07307 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 005248 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7060 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	285	2	6	9	N	5					181
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	266	2	8	9	N	7					188
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1728	2	11	9	N	10					198
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					198
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					198
*10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2169	2	19	9	N	17					215

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	882	-0-	-513	-0-	474	1	408	2	N	-0-					154
06	1170	X	746	-0-	-424	-0-	459	1	287	2	N	-0-					154
07	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	474	1	1803	2	N	-0-					154
08	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	474	1	1207	2	N	-0-					154
09	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	459	1	1075	2	N	-0-					154
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	1725	-0-	-1561	-0-	121 6	1 9	1598	3	N	5					78
06	3540	X	3395	-0-	-145	-0-	300 19	1 9	3076	3	N	17					95
07	3286	X	3273	-0-	-13	-0-	310 17	1 9	2946	3	N	15					110
08	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	623 9	1 9	2217	3	N	8					118
09	3390	X	2845	-0-	-545	-0-	432 15	1 9	2398	3	N	14					132
10	3503	X	2295	-0-	-1208	-0-	489 6	1 9	1800	3	N	5					137

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

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

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

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

BERNARD, W. (YEGUA 7120) 07307 732 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 2 RRCID -> 254236 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7042 - 7060

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

BERNARD, W. (YEGUA 7150) 07307 733 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN -B- WELL #: 5 RRCID -> 134383 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7148 - 7153

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

BERNARD, W. (YEGUA 7200) 07307 734 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 251306 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7156 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BERNARD, W. (YEGUA 7600) 07307 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 246279 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7603 - 7613

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

BERNARD, W. (YEGUA 7750) 07307 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN "B" WELL #: 6 RRCID -> 137504 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7711 - 7717

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

BERNARD, W. (7000) 07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
SINCLAIR WELL #: 1 RRCID -> 151768 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7052 - 7070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	2852 X	94	-0-	-2758	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	7133	-0-	7133	7133	7133	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	8861	-0-	8861	15994	8769	2	92	9	N	84					84

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

BERNARD, W. (7000) //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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARD, W. (7650) 07307 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
NORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 206064 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034

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

BERNARD, W. (7700) 07307 969 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
WESTMORELAND WELL #: 1 RRCID -> 234939 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984

05	658	R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	870	#	674	-0-	-196	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	899	#	436	-0-	-463	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	899	#	584	-0-	-315	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	682	#	504	-0-	-178	-0-	504	2			N	-0-					-0-

BERNARD, W. (7850) 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 171657 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020

05	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					44
06	1290	X	975	-0-	-315	-0-	975	2			N	-0-					44
07	1333	X	1097	-0-	-236	-0-	1097	2			N	-0-					44
08	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					44
09	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					44
*10	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					44

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

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

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

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

GCER ONSHORE, LLC 298385
JANIS WELL #: 1 RRCID -> 177447 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4494 - 4500

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BESSMAY (MIOCENE) 07479 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
ADJ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 226536 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3687 - 3690

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2011 - PLUGGED 08/19/11

ADJ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 229610 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3800 - 3802

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2012 - PLUGGED 06/14/12

BESSMAY (WILCOX CONS) 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAMEX, INC. 429659
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179985 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676

05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	328	1	466	2	N	146	358	1								127
							161	9														
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	337	1	144	2	N	143										270
							157	9														
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	306	1	155	2	N	147	190	1								227
							162	9														
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	327	1	154	2	N	142	181	1								188
							156	9														
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	301	1	359	2	N	147	186	1								149
							162	9														
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										149

BESSMAY (WILCOX CONS) //CONT.// 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179987 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	63 25	1 9	117	2	N	23					172
06	210	N	119	-0-	-91	-0-	61 24	1 9	34	2	N	22					194
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	46 22	1 9	31	2	N	20					214
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	59 28	1 9	36	2	N	25					239
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	51 20	1 9	81	2	N	18					257
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	6	2	N	3					83
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	5	2	N	8					91
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	20 10	1 9	15	2	N	9					100
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	36 11	1 9	25	2	N	10					110
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	59 7	1 9	103	2	N	6					116
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

BEVANS RANCH (2200) 07659 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
PATRIOT Y WELL #: 1 RRCID -> 267383 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2842 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32829	X	7852	-0-	-24977	-0-	484	1	7299	3	N	63					153
							69	9									
06	31770	X	1670	-0-	-30100	-0-	140	1	1485	3	N	41	128	1	1	8	65
							45	9									
07	32829	X	-0-	-0-	-32829	-0-					N	49					114
*08	16944	X	-0-	-0-	-16944	-0-					N	-0-	114	1			-0-
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	162	1			165
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26170 08/17/2013

BIG -A- TAYLOR 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
AKG OPERATING COMPANY 009566
KOEHLER WELL #: 1 RRCID -> 102402 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	113	1	964	2	N	-0-					162
06	1080	N	841	-0-	-239	-0-	70	1	771	2	N	-0-					162
07	961	N	792	-0-	-169	-0-	69	1	720	2	N	3					165
							3	9									
08	1085	N	820	-0-	-265	-0-	57	1	763	2	N	-0-					165
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	58	1	775	2	N	5					170
							6	9									
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	69	1	975	2	N	-0-					170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	166	1	1509	2	N	3					110
							3	9									
06	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	104	1	1489	2	N	4					114
							4	9									
07	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	115	1	1578	2	N	-0-					114
08	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	69	1	1590	2	N	-0-					114
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	59	1	1593	2	N	-0-					114
10	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	52	1	1551	2	N	2					116
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	89	1	2312	3	N	7					100
							8	9									
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	75	1	1935	3	N	-0-					100
07	2077	X	1812	-0-	-265	-0-	68	1	1738	3	N	5					105
							6	9									
08	2077	X	854	-0-	-1223	-0-	31	1	821	3	N	2					107
							2	9									
09	2010	X	953	-0-	-1057	-0-	33	1	920	3	N	-0-					107
10	2077	X	1004	-0-	-1073	-0-	35	1	969	3	N	-0-					107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
KNESEK, E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155953 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	93	1	819	2	N	3					38
							3	9									
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	90	1	812	2	N	5					43
							6	9									
07	1116	N	775	-0-	-341	-0-	93	1	681	2	N	1					44
							1	9									
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					44
09	900	N	850	-0-	-50	-0-	90	1	758	2	N	2					46
							2	9									
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	93	1	760	2	N	1					47
							1	9									

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BLINKA-POEHL WELL #: 1 RRCID -> 160840 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980

05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	791	2	8	9	N	7					150
06	870	N	752	-0-	-118	-0-	750	2	2	9	N	2					152
07	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					152
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	2	2	9	N	2					154
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					154
10	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			N	-0-					154

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

05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					59
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					59
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					59
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					59
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					59
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					59

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

05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	2	1	1089	2	N	-0-					34
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	2	N	-0-					34
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	6	1	1105	2	N	-0-					34
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	6	1	1075	2	N	-0-					34
09	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	6	1	1044	2	N	-0-					34
10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	6	1	1104	2	N	3					37
							3	9									

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

05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	273	1	1798	2	N	5					171
							6	9									
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	264	1	1809	2	N	2					173
							2	9									
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	273	1	1921	2	N	-0-					173
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	273	1	1941	2	N	-0-					173
09	3000	N	5016	-0-	2016	2016	264	1	4744	2	N	7					180
							8	9									
*10	3100	N	4748	-0-	1648	3664	273	1	4475	2	N	-0-					180

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097107 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6910 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					46
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					46
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					46
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					46
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					46
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					46

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

05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-

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

05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					40
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					40
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					40
08	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					40
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					40
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					40

KOUATLI, AIMAN M. 476360
JOCK EWING WELL #: 2 RRCID -> 112576 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MAYJAC I, LLC 536431
YEGUA HILLS DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 101168 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308

05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1782	1	8	9	N	7					57
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1729	1	7	9	N	6					63
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1800	1	2	9	N	2					65
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	1	2	9	N	2					67
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1723	1	7	9	N	6					73
*10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1687	1	6	9	N	5					78

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					201
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					210
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					215
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					219
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					221
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					225

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
KNESEK WELL #: 1 RRCID -> 101397 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6792 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2951	-0-	-769	-0-	2945	2	6	9	N	5			95
06	3540	X	3040	-0-	-500	-0-	3039	2	1	9	N	1			96
07	3534	X	2713	-0-	-821	-0-	2709	2	4	9	N	4			100
08	3534	X	3493	-0-	-41	-0-	3491	2	2	9	N	2			102
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3888	2	6	9	N	5			107
*10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3721	2	2	9	N	2			109

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

05	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	3156	2	7	9	N	6			85
06	3120	X	3104	-0-	-16	-0-	3090	2	14	9	N	13			98
07	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	3130	2	1	9	N	1			99
08	3224	X	3133	-0-	-91	-0-	3132	2	1	9	N	1			100
09	3090	X	2978	-0-	-112	-0-	2976	2	2	9	N	2			102
10	3193	X	3052	-0-	-141	-0-	3043	2	9	9	N	8			110

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

05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	2	2	9	N	2			40
06	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1410	2	2	9	N	2			42
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			42
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			42
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			42
*10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2993	2	7	9	N	6			48

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

05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			126
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	N	4			130
07	1364	N	987	-0-	-377	-0-	985	2	2	9	N	2			132
08	1178	N	880	-0-	-298	-0-	879	2	1	9	N	1			133
09	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	1063	2	2	9	N	2			135
*10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	2	4	9	N	4			139

CHARANZA, JOE F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132301 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 6626

05	620	N	498	-0-	-122	-0-	497	2	1	9	N	1			54
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			54
07	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	2			N	-0-			54
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			54
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			54
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	818	2	4	9	N	4			58

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

05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	640	2	3	9	N	3			128
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	N	1			129
07	806	N	596	-0-	-210	-0-	596	2			N	-0-			129
08	651	N	549	-0-	-102	-0-	543	2	6	9	N	5			134
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			134
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			134

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

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			71
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			71
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-			71
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			71
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	160	2	3	9	N	3			74
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-			74

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MASON WELL #: N 1 RRCID -> 101596 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10	3084	-0-	3084	7624	186	1 6 9	2892	3	N	5					143
06	INC G-10	3038	-0-	3038	10662	180	1 3 9	2855	3	N	3					146
07	INC G-10	3121	-0-	3121	13783	186	1 12 9	2923	3	N	11					157
08	INC G-10	2999	-0-	2999	16782	186	1	2813	3	N	-0-					157
09	19542 X	2760	-0-	-16782	-0-	180	1	2580	3	N	-0-					157
10	3100 X	2974	-0-	-126	-0-	186	1 1 9	2787	3	N	1					158

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2010

SRJC ENTERPRISES, LLC 810824
KORKMAS WELL #: A 1 RRCID -> 104088 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875

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

ONDRASEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109813 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TREK RESOURCES, INC. 867578
LAUDERDALE WELL #: 3 RRCID -> 221158 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058

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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
SEE, JOHN WELL #: 2 B RRCID -> 096833 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346

05	5239 X	4440	-0-	-799	-0-	4439	3	1 9		N	1	178	1			69
06	5040 X	4971	-0-	-69	-0-	4961	3	10 9		N	9					78
07	5115 X	5014	-0-	-101	-0-	5012	3	2 9		N	2					80
08	4960 X	4841	-0-	-119	-0-	4832	3	9 9		N	8	1	8			87
09	4980 X	4741	-0-	-239	-0-	4729	3	12 9		N	11					98
10	5146 X	4856	-0-	-290	-0-	4838	3	18 9		N	16					114

BIG BOGGY CREEK (TM5) 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BURKHART WELL #: 1 RRCID -> 175344 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29047	X	25527	-0-	-3520	-0-	1488 169	1 9	23870	2	N	154					405
06	28110	X	23448	-0-	-4662	-0-	1440 162	1 9	21846	2	N	147	341	1			211
07	26536	X	24497	-0-	-2039	-0-	1488 168	1 9	22841	2	N	153					364
08	26237	X	26237	-0-	-0-	-0-	1488 46	1 9	24703	2	N	42	172	1			234
09	DLQ G-10		22852	-0-	22852	22852	1416 167	1 9	21269	2	N	152					386
10	DLQ G-10		23289	-0-	23289	46141	1488 155	1 9	21646	2	N	141	179	1			348

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
RIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 255505 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11082 - 11100

05	593648	X	156154	-0-	-437494	-0-	153986	2	2168	9	N	1971	1828	1			959
06	154350	X	148749	-0-	-5601	-0-	146688	2	2061	9	N	1874	2023	1			810
07	165044	X	151865	-0-	-13179	-0-	149695	2	2170	9	N	1973	2200	1			583
08	165044	X	154982	-0-	-10062	-0-	152765	2	2217	9	N	2015	1636	1			962
09	INC G-10		145918	-0-	145918	145918	143822	2	2096	9	N	1905	2202	1			665
10	INC G-10		150996	-0-	150996	296914	148821	2	2175	9	N	1977	1841	1			801

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

05	150447	X	150447	-0-	-0-	-0-	148224	2	2223	9	N	2021	1645	1			1863
06	148005	X	148005	-0-	-0-	-0-	145917	2	2088	9	N	1898	2193	1			1568
07	160877	X	160877	-0-	-0-	-0-	158723	2	2154	9	N	1958	2009	1			1517
08	165891	X	165891	-0-	-0-	-0-	163583	2	2308	9	N	2098	1676	1			1939
09	178320	X	178320	-0-	-0-	-0-	175912	2	2408	9	N	2189	2421	1			1707
*10	198747	X	198747	-0-	-0-	-0-	196202	2	2545	9	N	2314	2396	1			1625

BIG CREEK 07808 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
SAPP, CHARLES WELL #: 2 A RRCID -> 060619 COMPL. DATE 07/25/1974 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

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

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DAVIS, T W WELL #: 255 RRCID -> 245425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3276 - 3278

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

T.W.DAVIS WELL #: 251 RRCID -> 250689 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794

05	124	#	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
08	124	#	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
09	120	#	81	-0-	-39	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
10	124	#	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-

BIG CREEK //CONT.// 07808 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
DAVIS WELL #: 265 RRCID -> 255650 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4430 - 4440

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

BIG HILL (FRIO A) 07884 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MARRS MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 247933 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7080 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	559					N	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	559					N	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	559					N	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	559					N	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	559					N	-0-					60
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	559					N	NO RPT					60

BIG HILL (FRIO A 10,200) 07884 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 2 RRCID -> 233357 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10050

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

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

BIG HILL (FRIO 10,400) 07884 297 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 141551 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10402 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
DAVIDSON, W. S. -A- WELL #: 7 RRCID -> 089258 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 8017

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253427 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487

05	20925 X	15723	-0-	-5202	-0-	1134	1	14522	2	N	61					155
						67	9									
06	19320 X	14291	-0-	-5029	-0-	1847	1	12393	2	N	46					201
						51	9									
07	17484 X	12989	-0-	-4495	-0-	949	1	12019	2	N	19					220
						21	9									
08	16368 X	9006	-0-	-7362	-0-	1037	1	7968	2	N	1	162	1			59
						1	9									
*09	15060 X	14	-0-	-15046	-0-	14	2			N	-0-					59
*10	15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT					59

BIG HILL (MARGINULINA 9200) 07884 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
FRIENDSHIP #3 MARG VAG WELL #: 1 RRCID -> 260053 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 9284 - 9290

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

BIG HILL (NONION STRUMA SD.) 07884 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233975 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11364 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	#	100	-0-	-582	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	660	#	454	-0-	-206	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	434	#	91	-0-	-343	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

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

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

BIG HILL, NE. (MARG.) 07887 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DOYLE PRODUCTIONS, INC. 227655
GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 088296 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 4904 - 4972

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

BIG HILL, NE. (MARG. 8400) 07887 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WORTHAM OIL & GAS 942489
GALLAGHER WELL #: 3A RRCID -> 134108 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8382 - 8500

05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

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

05	5566	5566	-0-	-0-	1342	159	1	5379	2	N	25						210
						28	9										
06	4890	2964	-0-	-1926	-0-	117	1	2844	2	N	3						213
						3	9										
07	5053	3173	-0-	-1880	-0-	81	1	3092	2	N	-0-						213
08	6793	6793	-0-	-0-	-0-	156	1	6611	2	N	24						237
						26	9										
09	5093	5093	-0-	-0-	-0-	135	1	4940	2	N	16						253
						18	9										
10	5053	4545	-0-	-508	-0-	129	1	4397	2	N	17						270
						19	9										

BIG HILL, NW. (HACKBERRY 10,300) 07888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
GILL, DORA, ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 053619 COMPL. DATE 08/25/1972 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10279 - 10285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	323	-0-	323	1689	323	2			N	-0-					18
06	DLQ G-10	998	-0-	998	2687	998	2			N	-0-					18
07	DLQ G-10	1109	-0-	1109	3796	1109	2			N	-0-					18
08	DLQ G-10	26	-0-	26	3822	26	2			N	-0-					18
*09	5183 R	1361	-0-	-3822	-0-	1361	2			N	-0-					18
10	1116 #	388	-0-	-728	-0-	388	2			N	-0-					18

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

05	4712	2816	-0-	-1896	-0-	1340	1	1439	3	Y	34					176
						37	9									
06	4560	2099	-0-	-2461	-0-	1200	1	899	3	Y	-0-					176
07	4712	2240	-0-	-2472	-0-	1254	1	986	3	Y	-0-					176
08	4712	4459	-0-	-253	-0-	1806	1	2647	3	Y	5	133	1			48
						6	9									
09	7269	7269	-0-	-0-	-0-	1831	1	5394	3	Y	40					88
						44	9									
*10	9766	9766	-0-	-0-	-0-	1438	1	8229	3	Y	90					178
						99	9									

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

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

BIG HILL, WEST (FRIO 10,400) 07891 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP G.U. WELL #: 7 RRCID -> 250605 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10674 - 10679

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

BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600) 07891 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WAYHAN OIL COMPANY 902580
ADAMS & HAGGARTY FEE WELL #: 6 H RRCID -> 005324 COMPL. DATE 08/27/1953 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9635 - 9660

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

BIG HILL, WEST(MARGINULINA 7600) 07891 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WAYHAN OIL COMPANY 902580
ADAMS & HAGGARTY FEE WELL #: 2 M RRCID -> 005316 COMPL. DATE 07/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7600 - 7664

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

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

BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250) 07892 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
TYRRELL-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229796 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 11840 PERF.13564 - 13600

05	19251	19155	-0-	-96	-0-	17776	3	1379	9	N	1254	1199	1				239
06	19729	19729	-0-	-0-	-0-	18401	3	1328	9	N	1207	1291	1				155
07	19941	19941	-0-	-0-	-0-	18316	3	1625	9	N	1477	1355	1				277
08	19251	19250	-0-	-1	-0-	18065	3	1185	9	N	1077	1249	1				105
09	19200	18830	-0-	-370	-0-	17409	3	1421	9	N	1292	1201	1	1	8		195
*10	20264	20264	-0-	-0-	-0-	18635	3	1629	9	N	1481	1436	1				240

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

05	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-						165
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						165
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						165
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						165
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						165
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						165

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

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

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) //CONT.// 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
VASTAR 1A UNIT WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	4490	-0-	-1741	-0-	1553 198	1 9	2739	2	N	180	359	1			438
06	6030	X	5875	-0-	-155	-0-	2335 105	1 9	3435	2	N	95					533
07	6231	X	4538	-0-	-1693	-0-	1638 287	1 9	2613	2	N	261	359	1			435
08	4557	X	3520	-0-	-1037	-0-	1290 231	1 9	1999	2	N	210					645
09	5880	X	4672	-0-	-1208	-0-	1673 259	1 9	2740	2	N	235	363	1			517
*10	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	2325 286	1 9	3518	2	N	260	180	1			597

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

05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					292
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292

BILOXI (12200 SAND) 08252 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GRAY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 252150 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454

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

BLACK OWL (FRIO 4270) 08534 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 265582 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4255 - 4260

05	781	R	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	2730	#	589	-0-	-2141	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	2821	#	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	#	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK OWL (YEGUA 7500) 08534 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HARFST COUEY WELL #: 1 RRCID -> 263593 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7694 - 7720

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

BLACK OWL (YEGUA 7560) 08534 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BERGSTROM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263563 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7637 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	10500		-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					143
07	10850		-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					143
08	4278	#	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-	143	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK OWL (YEGUA 7800) 08534 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
BROWNSON HOME, INC. WELL #: 1 RRCID -> 212079 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7865 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

BLACK OWL (YEGUA 9200) 08534 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DUNPHY WELL #: 1 RRCID -> 263215 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120354		120354	-0-	-0-	-0-	310	1	118519	2	N	1386	1400	1			315
							1525	9									
06	115560		110994	-0-	-4566	-0-	300	1	109500	2	N	1085	1055	1			345
							1194	9									
07	119412		115252	-0-	-4160	-0-	307	1	113761	2	N	1076	1197	1			224
							1184	9									
08	121564		121564	-0-	-0-	-0-	310	1	120049	2	N	1095	1054	1			265
							1205	9									
09	115591		115591	-0-	-0-	-0-	300	1	114194	2	N	997	1054	1			208
							1097	9									
*10	116104		116104	-0-	-0-	-0-	310	1	114702	2	N	993	873	1			328
							1092	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24397	X	21891	-0-	-2506	-0-	1242	1	19806	3	N	766	784	1			194
							843	9									
06	23130	X	20757	-0-	-2373	-0-	1202	1	18743	3	N	738	743	1			189
							812	9									
07	23901	X	20325	-0-	-3576	-0-	1242	1	18273	3	N	736	781	1			144
							810	9									
08	23405	X	20825	-0-	-2580	-0-	1242	1	18823	3	N	691	741	1			94
							760	9									
09	22050	X	18998	-0-	-3052	-0-	1202	1	17080	3	N	651	389	1			356
							716	9									
10	21886	X	19610	-0-	-2276	-0-	1242	1	17640	3	N	662	954	1			64
							728	9									

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

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

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

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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

BLEIBLERVILLE (10,070) 08862 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 180146 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10064 - 10074

05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	18					190
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	14					204
07	62	#	27	-0-	-35	-0-	5	2	22	9	N	20	179	1			45
08	141	R	141	-0-	-0-	-0-	126	2	15	9	N	14					59
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	13					72
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	11	1	8			82

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

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

BLESSING (BRADEN 8400) //CONT.// 08871 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLESSING (F-6) 08871 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING PIERCE (-S- UNIT) WELL #: 83 RRCID -> 175345 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

BLESSING (F-14) 08871 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING 14 UNIT OA WELL #: 47 RRCID -> 137970 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8131 - 8141

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2013 - PLUGGED 07-15-2013

HEFFELFINGER (F-14) WELL #: 2 RRCID -> 174344 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071

05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	596 8	1 9	15	2	N	7			160
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	526 4	1 9	56	2	N	4			164
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	711 2	1 9	17	2	N	2			166
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	583 1	1 9	36	2	N	1			167
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	581 2	1 9	323	2	N	2			169
10	744 N	477	-0-	-267	-0-	199 3	1 9	275	2	N	3			172

BLESSING (F-15) 08871 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAS FUEL COMPANY 845845
WHEELER, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 035162 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8160 - 8170

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

BLESSING (FRIO 8430) 08871 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 200393 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8719 - 8724

05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	174	369 1	1 8	193
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	288			481
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	377 1		104
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104 1		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26169 07/01/2013

PIERCE WELL #: 2 RRCID -> 223952 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8594 - 8602

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1056	177 1	4 8	875
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	776	1072 1	6 8	573
10	14B2 EXT	2371	-0-	2371	2371	1571 2	800 9	N	727	1194 1	22 8	84

BLESSING (8300 BLESSING) 08871 962 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GULF EXPLORATION CORPORATION 338094
BLESSING -S- WELL #: 28 F RRCID -> 075199 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -S- WELL #: 80 F RRCID -> 047403 COMPL. DATE 09/13/1969 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

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

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

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

BLESSING, NORTH (FRIO) 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -S- WELL #: 18 J RRCID -> 133772 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935

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

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

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

BLESSING, NE. (F-16) 08874 139 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP 563282
TERRY, R.E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085487 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8330 - 8335

05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					145
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					145
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	1			N	-0-					145
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	1			N	-0-					145
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					145
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					145

BLESSING, NE. (F-26) 08874 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HERMAN, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 168802 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9270 - 9362

05	3379	#	2216	-0-	-1163	-0-	575	1	1598	2	N	39	182	1					52
							43	9														
06	3150	#	2501	-0-	-649	-0-	654	1	1782	3	N	59	1	8					110
							65	9														
07	3131	#	2588	-0-	-543	-0-	676	1	1844	3	N	62	7	8					165
							68	9														
08	3069	#	2553	-0-	-516	-0-	676	1	1811	3	N	60	176	1			8	8	41
							66	9														
09	2730	#	2504	-0-	-226	-0-	654	1	1785	3	N	59	7	8					93
							65	9														
10	2573	#	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT							93

BLOCK 23L (LH-13) 09323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 246589 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12972 - 13022

05	34317		7211	-0-	-27106	-0-	7080	2	131	9	N	119	107	0					12
06	32640	#	13000	-0-	-19640	-0-	12911	2	89	9	N	81	72	0					21
07	28706	#	-0-	-0-	-28706	-0-					N	-0-							21
08	7223	#	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-							21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							21
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							21

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

STATE TRACT 98-L WELL #: 1 RRCID -> 073071 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876

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

STATE TRACT 98-L WELL #: 7 RRCID -> 104475 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9282 - 9292

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

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

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

BLOCK 98-L (AMPH B) 09564 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 10 RRCID -> 186724 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6440 - 6456

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L (MA-4A) 09564 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 98-L WELL #: 1 U RRCID -> 188834 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8906 - 8925

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

BLOCK 98-L (SD-A) 09564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 98-L WELL #: 1 L RRCID -> 188835 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9620 - 9690

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

BLOCK 368-L (MIOCENE B) 09571 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 L RRCID -> 068292 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5401 - 5663

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

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-T RRCID -> 149105 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344

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

ST 369 L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 206394 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
10	0 Z	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	39992					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	39992					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	39992					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	39992					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39992					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	39992					N	NO RPT					-0-

BLOCK 369-L (4600) 09572 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 369-L (5300) 09572 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 U RRCID -> 068670 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 367-L (7500) 09580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367 WELL #: 4 RRCID -> 142136 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE BASIN (6100) 09745 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
MYATT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 247112 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8438 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	169	4	89	9	N	81	162	1			459
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	31	4	81	9	N	74					533
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	4	44	9	N	40					573
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	71	4	59	9	N	54	173	1			454
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	61	339	1			176
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	140					316

BLUE LAKE (10,280) 09840 825 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ROBERTS & WHITSON PET. INC. 718525
MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040219 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 10300 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE LAKE (11,000) 09840 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 226427 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 11798 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BLUE MARSH (YEGUA 6600) 09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
KURTH, J. H. JR. WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6605 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE MARSH (YEGUA 6700) 09860 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
YEGUA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032765 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE MARSH (3800) 09860 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
ADIRONDACK WELL #: 1 RRCID -> 218081 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3720 - 3724

05	6665	#	5868	-0-	-797	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
06	6210	#	5535	-0-	-675	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
07	5890	#	5748	-0-	-142	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
08	5859	#	5656	-0-	-203	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
09	5670	#	5462	-0-	-208	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
10	5859	#	5458	-0-	-401	-0-	5458	2			N	-0-					-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HUNT OIL COMPANY 416330
DUNCAN A93 WELL #: 1 RRCID -> 210788 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 15940 - 16630

05	INC G-10		19098	-0-	19098	61540	1517	1	17581	2	Y	-0-					92
06	INC G-10		17488	-0-	17488	79028	1480	1	16008	2	Y	-0-					92
*07	INC G-10		17285	-0-	17285	96313	1480	1	15805	2	Y	-0-					92
*08	INC G-10		18057	-0-	18057	114370	1530	1	16517	2	Y	9	63	1			38
							10	9									
*09	131454	X	17084	-0-	-114370	-0-	1480	1	15604	2	Y	-0-					38
*10	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	839	1	8893	2	Y	4	30	1			12
							4	9									

DUNCAN A93 WELL #: 2 RRCID -> 212012 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 16891 PERF. 16220 - 16818

05	INC G-10		418	-0-	418	1923	33	1	385	2	Y	-0-					78
06	INC G-10		231	-0-	231	2154	20	1	211	2	Y	-0-					78
*07	INC G-10		229	-0-	229	2383	20	1	209	2	Y	-0-					78
*08	INC G-10		248	-0-	248	2631	20	1	218	2	Y	9	53	1			34
							10	9									
*09	1400	N	226	-0-	-1174	1457	20	1	206	2	Y	-0-					34
*10	1590	N	133	-0-	-1457	-0-	11	1	118	2	Y	4	27	1			11
							4	9									

DUNCAN A93 WELL #: 3 RRCID -> 215081 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 16975 PERF. 16350 - 16841

05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*07	1	1		-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					66
*08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			21
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			4

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007

KOONCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	140	1	900	2	Y	-0-					20
06	1320	N	836	-0-	-484	-0-	115	1	721	2	Y	-0-					20
07	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	103	1	1032	2	Y	-0-					20
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	97	1	958	2	Y	1					21
							1	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	64	1	605	2	Y	-0-					21
*10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	114	1	956	2	Y	2					23
							2	9									

KOONCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 17100 PERF.15912 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	259	1	1667	2	Y	-0-					1
06	2700	X	1512	-0-	-1188	-0-	208	1	1304	2	Y	-0-					1
07	2790	X	2386	-0-	-404	-0-	216	1	2170	2	Y	-0-					1
08	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	229	1	2261	2	Y	-0-					1
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	253	1	2374	2	Y	1					2
							1	9									
*10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	307	1	2574	2	Y	-0-					2

CORMAN-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 212054 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.15884 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	1539	1	9896	2	Y	1					15
							1	9									
06	16050	X	10225	-0-	-5825	-0-	1406	1	8819	2	Y	-0-					15
07	16182	X	15743	-0-	-439	-0-	1426	1	14317	2	Y	-0-					15
08	16182	X	14718	-0-	-1464	-0-	1353	1	13365	2	Y	-0-					15
09	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	1321	1	12396	2	Y	-0-					15
*10	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	1586	1	13273	2	Y	-0-					15

KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	276	1	10736	2	Y	1					25
							1	9									
06	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	1			Y	-0-					25
07	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17969	2			Y	-0-					25
08	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	15033	2	1	9	Y	1					26
09	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			Y	-0-					26
*10	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	230	1	12698	2	Y	1					27
							1	9									

CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	38	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	14	-0-	-556	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	18	-0-	-571	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	50	-0-	-229	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	45	1	378	2	Y	-0-					-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	459	1	2947	2	Y	-0-					31
06	7650	X	2737	-0-	-4913	-0-	376	1	2361	2	Y	-0-					31
07	7905	X	4109	-0-	-3796	-0-	372	1	3737	2	Y	-0-					31
08	5115	X	4325	-0-	-790	-0-	397	1	3922	2	Y	5					36
							6	9									
09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	374	1	3513	2	Y	2					38
							2	9									
*10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	432	1	3616	2	Y	7					45
							8	9									

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	51	1	330	2	Y	-0-					20
06	690	N	84	-0-	-606	-0-	11	1	73	2	Y	-0-					20
07	713	N	195	-0-	-518	-0-	18	1	177	2	Y	-0-					20
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	29	1	290	2	Y	5					25
							6	9									
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	272	2	Y	-0-					25
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	55	1	464	2	Y	4					29
							4	9									

BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 146494 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 14261 PERF.13114 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	28	1	1096	2	N	5					82
							6	9									
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	40	1	1525	2	N	-0-					82
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	46	1	1146	2	N	-0-					82
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1102	1	42	2	N	8					90
							9	9									
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	2					92
10	1178	N	7	-0-	-1171	-0-	6	2	1	9	N	1					93

QUINN, B. E. WELL #: 6 RRCID -> 206062 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13240 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	282	1	10962	2	N	239	193	1			225
							263	9									
06	10770	X	10393	-0-	-377	-0-	260	1	9862	2	N	246	375	1			96
							271	9									
07	11129	X	5742	-0-	-5387	-0-	214	1	5384	2	N	131	191	1			36
							144	9									
08	11129	X	8745	-0-	-2384	-0-	8426	1	319	2	N	-0-					36
09	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					36
10	11346	X	145	-0-	-11201	-0-	130	2	15	9	N	14					50

BOBCAT RUN (YEGUA) //CONT.// 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2801	2	11	9	N	10					116
06	1050	N	905	-0-	-145	-0-	894	2	11	9	N	10					126
07	1550	N	870	-0-	-680	-0-	859	2	11	9	N	10					136
08	2387	N	959	-0-	-1428	-0-	931	2	28	9	N	25					161
09	900	N	141	-0-	-759	-0-	88	2	53	9	N	48	178	1			31
10	868	N	347	-0-	-521	-0-	344	2	3	9	N	3					34

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
LEMONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54529	X	-0-	-0-	-54529	-0-					N	-0-					-0-
06	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
QUINN A-195 WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12818 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64294	X	60603	-0-	-3691	-0-	1898 2193	1 9	56512	2	N	1994	1701	1			456
06	62220	X	57614	-0-	-4606	-0-	1854 1813	1 9	53947	2	N	1648	1921	1			183
07	64450	X	64450	-0-	-0-	-0-	1884 2409	1 9	60157	2	N	2190	2098	1			275
08	65581	X	65581	-0-	-0-	-0-	1916 2132	1 9	61533	2	N	1938	1918	1			295
09	64138	X	64138	-0-	-0-	-0-	1809 2004	1 9	60325	2	N	1822	1906	1			211
*10	65414	X	65414	-0-	-0-	-0-	1902 2033	1 9	61479	2	N	1848	1774	1			285

BOBCAT RUN (Y-5 SAND) 10073 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
HANKAMER A-912 WELL #: 1 RRCID -> 263995 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	#	7581	-0-	-2401	-0-	2015 770	1 9	4796	2	N	700	719	1			218
06	8820	#	6586	-0-	-2234	-0-	1057 729	1 9	4800	2	N	663	728	1			153
07	9114	#	5988	-0-	-3126	-0-	904 664	1 9	4420	2	N	604	532	1			225
08	8556	#	5722	-0-	-2834	-0-	896 664	1 9	4162	2	N	604	547	1			282
09	7320		4941	-0-	-2379	-0-	793 509	1 9	3639	2	N	463	543	1			202
10	7564		5213	-0-	-2351	-0-	847 603	1 9	3763	2	N	548	548	1			202

BOBCAT RUN, S. (YEGUA) 10074 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DONNER-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 249156 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 17849 PERF.16757 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGY BAYOU 10148 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
LEWIS "8" WELL #: 8 RRCID -> 145282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6207 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER) 10148 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
HAWKINS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 191874 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6037 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BON WEIR (10,600 WILCOX) 10385 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
INMAN, T. E. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 157487 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11599 PERF.10600 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1126	-0-	-1974	767	876	1	250	9	N	227	351	1			87
06	3000	N	7646	-0-	4646	5413	7523	1	123	9	N	112					199
07	3100	N	861	-0-	-2239	3174	750	1	111	9	N	101	181	1			119
08	3100	N	857	-0-	-2243	931	750	1	107	9	N	97					216
09	1950		484	-0-	-1466	-0-	355	1	129	9	N	117	183	1			150
10	2015		342	-0-	-1673	-0-	210	1	132	9	N	120	183	1			87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS (4800) 10509 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
SCHOENFIELD, TED WELL #: 1 RRCID -> 158752 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4742 - 4764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS (FRIO) 10509 358 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
WYNN G. U. WELL #: 4 RRCID -> 193205 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4450 - 4458

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2011 - PLUGGED 02/18/11

WYNN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193530 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3694 - 3700

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2011 - PLUGGED 05/06/11

BONUS (WILCOX, LOWER 12550) 10509 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WINTERMANN WELL #: 1 RRCID -> 100237 COMPL. DATE 03/21/1982 TOTAL DEPTH 13039 PERF. 12510 - 12536

05	3813 X	665	-0-	-3148	-0-	105	1	560	2	Y	-0-							-0-
06	2700 X	2469	-0-	-231	-0-	530	1	1939	2	Y	-0-							-0-
07	2790 X	1810	-0-	-980	-0-	300	1	1510	2	Y	-0-							-0-
08	2387 X	1343	-0-	-1044	-0-	231	1	1112	2	Y	-0-							-0-
09	2460 N	966	-0-	-1494	-0-	125	1	841	2	Y	-0-							-0-
*10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	255	1	1925	2	Y	-0-							-0-

WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201733 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 12755 PERF. 12126 - 12670

05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	559	1	2979	2	Y	37	187	1					157
						41	9											
06	3570 X	1562	-0-	-2008	-0-	325	1	1190	2	Y	43							200
						47	9											
07	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	659	1	3320	2	Y	93							293
						102	9											
08	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	762	1	3660	2	Y	35							328
						39	9											
09	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	391	1	2630	2	Y	30	184	1					174
						33	9											
*10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	410	1	3098	2	Y	198	314	1					58
						218	9											

BONUS (YEGUA 6900) 10509 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOETTCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069326 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	N	2625	-0-	-351	-0-	300	1	2312	2	N	12					159
							13	9									
06	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	300	1	1996	2	N	2					161
							2	9									
07	2976		2259	-0-	-717	-0-	310	1	1947	2	N	2					163
							2	9									
08	2976		2207	-0-	-769	-0-	290	1	1917	2	N	-0-					163
09	2880		2231	-0-	-649	-0-	290	1	1941	2	N	-0-					163
*10	2748	R	2748	-0-	-0-	-0-	310	1	2438	2	N	-0-					163

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

05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	281	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	336	3	Y	-0-					-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	295	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

KRENEK WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486

05	SI MULT		1400	-0-	1400	6223	147	1	1253	3	Y	-0-					-0-
06	SI MULT		1115	-0-	1115	7338	116	1	994	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	SI MULT		1161	-0-	1161	8499	121	1	1025	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
08	SI MULT		1467	-0-	1467	9966	134	1	1333	3	Y	-0-					-0-
09	SI MULT		2055	-0-	2055	12021	202	1	1853	3	Y	-0-					-0-
10	SI MULT		1784	-0-	1784	13805	170	1	1595	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

XTO ENERGY INC. 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 5 RRCID -> 216700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7414 - 7614

05	2821	#	2578	-0-	-243	-0-	212	1	2359	3	N	6	6	8			101
							7	9									
06	2730	#	1391	-0-	-1339	-0-	114	1	1275	3	N	2	1	8			102
							2	9									
07	2635	#	1550	-0-	-1085	-0-	133	1	1415	3	N	2	2	8			102
							2	9									
08	2635	#	1168	-0-	-1467	-0-	92	1	1074	3	N	2	2	8			102
							2	9									
09	2490	#	8	-0-	-2482	-0-	1	1	7	3	N	-0-					102
10	2573	#	8	-0-	-2565	-0-	1	1	7	3	N	-0-					102

BONUS, S. (MIOCENE 4100) 10511 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WINTERMAN -A- WELL #: 3 T RRCID -> 127161 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117

05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) 10516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084970 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12658 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	52	1	277	2	Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	57	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	27	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	218	-0-	-123	-0-	38	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	39	1	260	2	Y	-0-					-0-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	Y	-0-					-0-

WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201025 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINTERMANN WELL #: 8 RRCID -> 201219 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12509 - 12673

05	4030	X	2728	-0-	-1302	-0-	400	1	2128	2	Y	182	180	1			139
							200	9									
06	3900	X	779	-0-	-3121	-0-	167	1	612	2	Y	-0-					139
07	2356	X	784	-0-	-1572	-0-	130	1	654	2	Y	-0-					139
08	2728	X	355	-0-	-2373	-0-	61	1	294	2	Y	-0-					139
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	526	1	3538	2	Y	-0-					139
*10	3100	N	3468	-0-	368	368	405	1	3063	2	Y	-0-					139

BONUS, S.E. (EAST BERNARD) 10518 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, ANELIA WELL #: 1 T RRCID -> 106680 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3600) 10518 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 204053 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3562 - 3566

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-					-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750) 10518 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAHALITC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193386 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 3868 PERF. 3714 - 3734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 202777 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRUEGER WELL #: 15 RRCID -> 204743 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

05	3503 X	1498	-0-	-2005	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	1621	-0-	-1589	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	1808	-0-	-1137	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
MAHALITIC, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 234822 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4222 - 4224

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONUS, S. E. (FRIO 4600) //CONT.// 10518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 200107 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4902 - 4980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

HEYNE WELL #: 2 RRCID -> 263605 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 4665 - 7328

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROCKING 'M' WELL #: 3 RRCID -> 265697 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131

05	9176 #	4590	-0-	-4586	-0-	366	1	4212	3	Y	11					72
						12	9									
06	8130 #	3923	-0-	-4207	-0-	325	1	3579	3	Y	17					89
						19	9									
07	7781 #	4220	-0-	-3561	-0-	391	1	3816	3	Y	12					101
						13	9									
08	6665 #	3905	-0-	-2760	-0-	402	1	3485	3	Y	16	99	1			18
						18	9									
09	4050	3667	-0-	-383	-0-	384	1	3280	3	Y	3					21
						3	9									
10	4185	3276	-0-	-909	-0-	337	1	2914	3	Y	23					44
						25	9									

BONUS, S.E. (7400) 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 103887 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7380 - 7398

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRUEGER WELL #: 3 RRCID -> 111706 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	62	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	58	1	498	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	60	1	509	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	56	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	518	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	55	1	514	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 111829 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	218	1	1867	3	Y	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	194	1	1668	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	194	1	1644	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	207	1	2058	3	Y	-0-					-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	169	1	1554	3	Y	-0-					-0-
*10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	168	1	1569	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

MAHALITC WELL #: 1 C RRCID -> 112300 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANIELA, PITTS WELL #: 3 C RRCID -> 114063 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, ANIELA WELL #: 5 T RRCID -> 117106 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3021	-0-	3021	4804	316	1	2705	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2405	-0-	2405	7209	249	1	2145	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	T. A.		2107	-0-	2107	9316	219	1	1860	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
08	T. A.		1650	-0-	1650	10966	151	1	1499	3	Y	-0-					-0-
09	12789	X	1823	-0-	-10966	-0-	179	1	1644	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2050	-0-	-957	-0-	196	1	1832	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PITTS, ANIELA WELL #: 4 T RRCID -> 118959 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	63	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	59	1	512	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	60	1	511	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	88	1	872	3	Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	58	1	529	3	Y	-0-					-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	60	1	563	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

KRENEK WELL #: 1 C RRCID -> 118962 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 119919 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	62	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	52	1	452	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	55	1	464	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	94	1	930	3	Y	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	431	-0-	-96	-0-	41	1	385	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

HUDGINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242374 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1373	-0-	1373	1373	142	1	1225	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	T. A.		1477	-0-	1477	2850	154	1	1304	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
08	T. A.		1145	-0-	1145	3995	105	1	1040	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1122	-0-	-1878	2117	110	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1075	-0-	-2025	92	103	1	961	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

BONUS, SW. (VICKSBURG) 10519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
TRANS TEXAS BONUS SWD WELL #: 1 RRCID -> 193381 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS, SW. (VICKSBURG) //CONT.// 10519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
BONUS SWD WELL #: 1 RRCID -> 180800 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4401 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KRUEGER WELL #: 8 RRCID -> 186624 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570

05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	636	1	5446	3	Y	138	179	1			64
							152	9									
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	600	1	5164	3	Y	144	138	1			70
							26	4	158	9							
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	617	1	5235	3	Y	142	136	1			76
							78	4	156	9							
08	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	512	1	5083	3	Y	135	129	1			82
							149	9									
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	535	1	4920	3	Y	137	134	1			85
							151	9									
10	5580	X	5077	-0-	-503	-0-	472	1	4414	3	Y	125	131	1			79
							53	4	138	9							

KRUEGER WELL #: 12 RRCID -> 187340 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372

05	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	632	1	5408	3	Y	123	169	1			60
							135	9									
06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	601	1	5175	3	Y	129	126	1			63
							26	4	142	9							
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	629	1	5344	3	Y	141	132	1			72
							79	4	155	9							
08	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	532	1	5270	3	Y	137	128	1			81
							151	9									
09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	560	1	5147	3	Y	140	135	1			86
							154	9									
10	5921	X	5493	-0-	-428	-0-	511	1	4785	3	Y	127	133	1			80
							57	4	140	9							

KRUEGER WELL #: 9 RRCID -> 187438 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 13652 PERF.11490 - 12925

05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	602	1	5151	3	Y	128	171	1			61
							141	9									
06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	571	1	4912	3	Y	127	124	1			64
							24	4	140	9							
07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	589	1	4995	3	Y	138	130	1			72
							74	4	152	9							
08	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	486	1	4816	3	Y	131	124	1			79
							144	9									
09	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	467	1	4297	3	Y	124	124	1			79
							136	9									
10	4774	X	4307	-0-	-467	-0-	400	1	3746	3	Y	105	114	1			70
							45	4	116	9							

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRUEGER WELL #: 10 RRCID -> 189059 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	721	1	6172	3	Y	147	190	1			68
							162	9									
06	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	712	1	6134	3	Y	158	149	1			77
							31	4	174	9							
07	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	711	1	6039	3	Y	166	156	1			87
							89	4	183	9							
08	6851	X	6576	-0-	-275	-0-	586	1	5811	3	Y	163	152	1			98
							179	9									
09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	596	1	5475	3	Y	164	159	1			103
							180	9									
10	5673	X	5582	-0-	-91	-0-	516	1	4832	3	Y	161	163	1			101
							57	4	177	9							

SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
OBENHAUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171196 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	87	-0-	-130	-0-	3	1	84	2	N	-0-					56
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	34	1	770	2	N	-0-					56
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	-0-					56
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	506	2	N	-0-					56
09	720	N	545	-0-	-175	-0-	22	1	523	2	N	-0-					56
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					56

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
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					197
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					197
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					197
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					197
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					197
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					197

GLAZE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177312 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		14639	-0-	14639	42194	605	1	13937	2	N	88	176	1			65
							97	9									
06	DLQ G-10		13775	-0-	13775	55969	579	1	13094	2	N	93					158
							102	9									
07	DLQ G-10		14520	-0-	14520	70489	602	1	13838	2	N	73	172	1			59
							80	9									
08	DLQ G-10		13560	-0-	13560	84049	564	1	12913	2	N	75					134
							83	9									
09	96770	X	12721	-0-	-84049	-0-	496	1	11957	2	N	244	179	1			199
							268	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

GLAZE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178111 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3893	-0-	3893	11837	160	1	3674	2	N	54					122
							59	9									
06	DLQ G-10		3351	-0-	3351	15188	139	1	3161	2	N	46					168
							51	9									
07	DLQ G-10		3764	-0-	3764	18952	154	1	3558	2	N	47	175	1			40
							52	9									
08	DLQ G-10		3440	-0-	3440	22392	142	1	3254	2	N	40					80
							44	9									
09	25855	X	3463	-0-	-22392	-0-	136	1	3280	2	N	43					123
							47	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
SCHWEINLE WELL #: 3 RRCID -> 178539 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAZE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178543 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10294 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	569 34	1 9	13103	2	N	31					202
06	16200	X	13591	-0-	-2609	-0-	574 29	1 9	12988	2	N	26	175	1			53
07	16430	X	12407	-0-	-4023	-0-	515 34	1 9	11858	2	N	31					84
08	15097	X	7000	-0-	-8097	-0-	292 21	1 9	6687	2	N	19					103
09	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	378 30	1 9	9111	2	N	27					130
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

REYNOLDS "B" WELL #: 9 RRCID -> 179769 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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-

SCHWEINLE WELL #: 5 RRCID -> 180452 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2077	-0-	-961	-0-	85 33	1 9	1959	2	N	30					135
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	177 68	1 9	3993	2	N	62					197
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	157 59	1 9	3616	2	N	54	191	1			60
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	146 50	1 9	3333	2	N	45					105
09	4230	X	2910	-0-	-1320	-0-	114 46	1 9	2750	2	N	42					147
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					147

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
SCHWEINLE WELL #: 4 RRCID -> 180455 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	7					177
							8	9									
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	522	2	N	32	164	1			45
							35	9									
07	155	N	86	-0-	-69	-0-	3	1	74	2	N	8					53
							9	9									
08	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	2	N	-0-					53
09	T. A.		5	-0-	-75	-0-	1	2	4	9	N	4					57
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
05	2697	N	2458	-0-	-239	-0-	98	1	2277	2	N	75					220
							83	9									
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	99	1	2242	2	N	48	174	1			94
							53	9									
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	117	1	2699	2	N	65					159
							72	9									
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	115	1	2635	2	N	54					213
							59	9									
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	107	1	2594	2	N	38	179	1			72
							42	9									
10	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					72

KRENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182017 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	89	1	2057	2	N	28					93
							31	9									
06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	91	1	2062	2	N	24					117
							26	9									
07	2232	X	2231	-0-	-1	-0-	92	1	2119	2	N	18					135
							20	9									
08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	96	1	2208	2	N	30					165
							33	9									
09	2190	X	2001	-0-	-189	-0-	79	1	1905	2	N	15					180
							17	9									
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					180

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
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	258	1	3827	2	Y	234	205	1			90
							257	9									
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	292	1	3820	2	Y	172	221	1			41
							189	9									
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	271	1	3571	2	Y	172	151	1			62
							189	9									
08	4030	X	3719	-0-	-311	-0-	260	1	3285	2	Y	158	145	1			75
							174	9									
09	INC G-10		3361	-0-	3361	3361	246	1	2950	2	Y	150	140	1			85
							165	9									
10	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	3361					Y	NO RPT					85

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
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
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45 80	1 9	666	2	Y	73	49	1			28
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	52 74	1 9	682	2	Y	67	79	1			16
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	56 76	1 9	741	2	Y	69	60	1			25
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	55 63	1 9	699	2	Y	57	55	1			27
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	57 55	1 9	686	2	Y	50	49	1			28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29 22	1 9	427	2	Y	20	12	1			8
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	33	1	425	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	373	-0-	-92	-0-	27	1	346	2	Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	293 293	1 9	4349	2	Y	266	235	1			102
06	4590	X	4553	-0-	-37	-0-	308 221	1 9	4024	2	Y	201	255	1			48
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	326 216	1 9	4298	2	Y	196	174	1			70
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	339 224	1 9	4273	2	Y	204	178	1			96
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	319 206	1 9	3830	2	Y	187	178	1			105
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	120 15	1 9	2765	2	N	14					157
06	9900	X	1451	-0-	-8449	-0-	61 2	1 9	1388	2	N	2					159
07	10230	X	1784	-0-	-8446	-0-	74 6	1 9	1704	2	N	5					164
08	10230	X	5811	-0-	-4419	-0-	241 40	1 9	5530	2	N	36					200
09	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	433 80	1 9	10461	2	N	73	182	1			91
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
LOVELL-SHWAB WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	20	13	1			8
							22	9									
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	789	2	20	9	N	18					241
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	564	2	N	2	186	1			57
							2	9									
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	571	2	12	9	N	11					68
08	806	N	492	-0-	-314	-0-	482	2	10	9	N	9					77
09	600	N	445	-0-	-155	-0-	435	2	10	9	N	9					86
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					86

SCHWEINLE WELL #: 8 RRCID -> 185211 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	15	1	331	2	N	-0-					14
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	14	1	320	2	N	-0-					14
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	15	1	330	2	N	-0-					14
08	341	N	155	-0-	-186	-0-	7	1	148	2	N	-0-					14
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	2	N	-0-					14
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					14

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 204139 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	159	-0-	-111	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	282	-0-	-90	-0-	21	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLAZE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204143 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	N	-0-					15
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	102	2	N	3					18
							3	9									
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	N	-0-					18
08	310	N	154	-0-	-156	-0-	6	1	135	2	N	12					30
							13	9									
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	18					48
							20	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					48

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
SCHWEINLE WELL #: 10 RRCID -> 218336 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	187	1	4310	2	N	21					103
							23	9									
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	190	1	4285	2	N	5					108
							6	9									
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	192	1	4422	2	N	62					170
							68	9									
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	184	1	4213	2	N	14	157	1			27
							15	9									
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	162	1	3895	2	N	13					40
							14	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SCHWEINLE WELL #: 9 RRCID -> 220011 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	589	1	13559	2	N	198	191	1			48
							218	9									
06	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	565	1	12780	2	N	172	186	1			34
							189	9									
07	13702	X	13402	-0-	-300	-0-	549	1	12646	2	N	188	189	1			33
							207	9									
08	13702	X	13375	-0-	-327	-0-	551	1	12630	2	N	176					209
							194	9									
09	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	456	1	10979	2	N	181	186	1			204
							199	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

SCHWEINLE WELL #: 11 RRCID -> 224328 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	442	1	10190	2	N	71	176	1			35
							78	9									
06	12150	X	9562	-0-	-2588	-0-	402	1	9092	2	N	62					97
							68	9									
07	12555	X	10628	-0-	-1927	-0-	440	1	10132	2	N	51					148
							56	9									
08	12555	X	10324	-0-	-2231	-0-	429	1	9823	2	N	65	181	1			32
							72	9									
09	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	336	1	8094	2	N	43					75
							47	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
05	837	N	778	-0-	-59	-0-	63	1	701	3	N	13	2	8			132
							14	9									
06	930	N	693	-0-	-237	-0-	56	1	627	3	N	9	1	8			140
							10	9									
07	775	N	494	-0-	-281	-0-	42	1	444	3	N	7					147
							8	9									
08	775	N	500	-0-	-275	-0-	38	1	443	3	N	17	8	1	1	8	155
							19	9									
09	690	N	487	-0-	-203	-0-	40	1	436	3	N	10	1	8			164
							11	9									
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	433	3	N	24	1	8			187
							26	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 2 RRCID -> 177489 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	8198	-0-	-513	-0-	673	1	7497	3	N	25	1	8			144
							28	9									
06	8430	X	6877	-0-	-1553	-0-	563	1	6292	3	N	20					164
							22	9									
07	8153	X	7691	-0-	-462	-0-	659	1	7007	3	N	23					187
							25	9									
08	8246	X	7854	-0-	-392	-0-	619	1	7200	3	N	32	10	1	2	8	207
							35	9									
09	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	679	1	7408	3	N	21	1	8			227
							23	9									
*10	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	811	1	7555	3	N	19	185	1	1	8	60
							21	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 4 RRCID -> 177693 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3273	-0-	-416	-0-	268	1	2987	3	N	16	3	8			107
							18	9									
06	3570	X	2612	-0-	-958	-0-	214	1	2388	3	N	9	1	8			115
							10	9									
07	3627	X	3023	-0-	-604	-0-	259	1	2754	3	N	9	1	8			123
							10	9									
08	3627	X	3028	-0-	-599	-0-	237	1	2762	3	N	26	10	1	6	8	133
							29	9									
09	3420	X	2777	-0-	-643	-0-	233	1	2536	3	N	7	2	8			138
							8	9									
10	3286	X	1248	-0-	-2038	-0-	120	1	1122	3	N	5	1	8			142
							6	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 6 RRCID -> 178092 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	822	-0-	-666	-0-	68	1	753	3	N	1	1	8			35
							1	9									
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	109	1	1217	3	N	1	1	8			35
							1	9									
07	1054	N	933	-0-	-121	-0-	80	1	852	3	N	1	1	8			35
							1	9									
08	837	N	119	-0-	-718	-0-	9	1	108	3	N	2	2	8			35
							2	9									
09	1320	N	185	-0-	-1135	-0-	16	1	169	3	N	-0-					35
10	930	N	101	-0-	-829	-0-	10	1	90	3	N	1	1	8			35
							1	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 8 RRCID -> 178174 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	229	1	2549	3	N	81	4	8			181
							89	9									
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	195	1	2174	3	N	54	182	1	1	8	52
							59	9									
07	2697	N	2627	-0-	-70	-0-	220	1	2334	3	N	66	1	8			117
							73	9									
08	2883	N	2758	-0-	-125	-0-	211	1	2449	3	N	89	18	1	7	8	181
							98	9									
09	2430	N	2341	-0-	-89	-0-	191	1	2084	3	N	60	3	8			238
							66	9									
10	2635	N	2388	-0-	-247	-0-	226	1	2104	3	N	53	3	8			288
							58	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 3 RRCID -> 178585 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HEARN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178593 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11466 - 12792

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	146	1			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	8	3	46	6	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2013 - PLUGGED 06-13-2013

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 179869 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11485 - 12506

05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	822	1	3951	3	Y	51	1	8			72
							56	9									
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	996	1	4040	3	Y	45					117
							50	9									
07	5053	X	4149	-0-	-904	-0-	595	1	3513	3	Y	37					154
							41	9									
08	5053	X	2985	-0-	-2068	-0-	304	1	2631	3	Y	45	10	1	4	8	185
							50	9									
09	4320	X	2328	-0-	-1992	-0-	243	1	2073	3	Y	11	1	8			195
							12	9									
10	4464	X	2951	-0-	-1513	-0-	301	1	2607	3	Y	39	191	1			43
							43	9									

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 2 RRCID -> 180229 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527

05	6727	X	6708	-0-	-19	-0-	530	1	6090	3	Y	80	9	8			147
							88	9									
06	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	562	1	6183	3	Y	46	4	8			189
							51	9									
07	7068	X	6579	-0-	-489	-0-	603	1	5882	3	Y	85	188	1	3	8	83
							94	9									
08	7068	X	6588	-0-	-480	-0-	678	1	5875	3	Y	32	10	1	22	8	83
							35	9									
09	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	668	1	5703	3	Y	38	7	8			114
							42	9									
*10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	742	1	6428	3	Y	111	25	1	9	8	191
							122	9									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 180390 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363

05	4092	X	3159	-0-	-933	-0-	244	1	2804	3	Y	101	188	1			80
							111	9									
06	3900	X	3408	-0-	-492	-0-	275	1	3023	3	Y	100					180
							110	9									
07	3813	X	3510	-0-	-303	-0-	318	1	3097	3	Y	86	185	1			81
							95	9									
08	3813	X	3340	-0-	-473	-0-	331	1	2868	3	Y	128	29	1			180
							141	9									
09	3420	X	2591	-0-	-829	-0-	263	1	2248	3	Y	73	187	1			66
							80	9									
10	3534	X	2558	-0-	-976	-0-	252	1	2183	3	Y	112	33	1			145
							123	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 180715 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	423	1	4860	3	Y	127	2	8			239
							140	9									
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	405	1	4461	3	Y	102	188	1	1	8	152
							112	9									
07	5425	X	4915	-0-	-510	-0-	448	1	4364	3	Y	94	180	1	1	8	65
							103	9									
08	5456	X	4913	-0-	-543	-0-	497	1	4303	3	Y	103	27	1	7	8	134
							113	9									
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	514	1	4385	3	Y	102	2	8			234
							112	9									
*10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	492	1	4263	3	Y	130	226	1	2	8	136
							143	9									

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 3 RRCID -> 180812 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	1447	-0-	-2335	-0-	108	1	1237	3	Y	93	191	1	1	8	65
							102	9									
06	2550	X	838	-0-	-1712	-0-	68	1	752	3	Y	16					81
							18	9									
07	2542	X	881	-0-	-1661	-0-	77	1	747	3	Y	52					133
							57	9									
08	1674	X	851	-0-	-823	-0-	84	1	727	3	Y	36	8	1			161
							40	9									
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	113	1	963	3	Y	34	1	8			194
							37	9									
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	108	1	932	3	Y	53	26	1	2	8	219
							58	9									

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180840 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	108	1	1243	3	Y	147	1	8			226
							162	9									
06	1470	N	552	-0-	-918	-0-	46	1	506	3	Y	-0-	191	1			35
07	1581	N	704	-0-	-877	-0-	64	1	621	3	Y	17					52
							19	9									
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	149	1	1292	3	Y	92	19	1	2	8	123
							101	9									
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	150	1	1283	3	Y	45	1	8			167
							50	9									
*10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	135	1	1173	3	Y	50	7	1	1	8	209
							55	9									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 181702 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2413	-0-	-315	-0-	190	1	2183	3	Y	36	3	8			95
							40	9									
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	246	1	2703	3	Y	60	1	8			154
							66	9									
07	3131	X	2855	-0-	-276	-0-	260	1	2540	3	Y	50	2	8			202
							55	9									
08	3131	X	2482	-0-	-649	-0-	250	1	2162	3	Y	64	191	1	11	8	64
							70	9									
09	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	245	1	2089	3	Y	94	4	8			154
							103	9									
*10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	295	1	2556	3	Y	125	225	1	6	8	48
							138	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 4 RRCID -> 182284 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

ROCKING "M" WELL #: 1 RRCID -> 182414 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10466 - 12548

05	899	X	661	-0-	-238	-0-	50	1	580	3	Y	28	6	8				43
							31	9										
06	900	X	152	-0-	-748	-0-	12	1	129	3	Y	10						53
							11	9										
07	930	X	867	-0-	-63	-0-	80	1	779	3	Y	7						60
							8	9										
08	930	X	174	-0-	-756	-0-	17	1	145	3	Y	11	59	1	1	8		11
							12	9										
09	630	X	339	-0-	-291	-0-	35	1	302	3	Y	2	1	8				12
							2	9										
10	868	X	776	-0-	-92	-0-	76	1	661	3	Y	35	1	8				46
							39	9										

SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 182536 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12613 - 12663

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-

DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 183527 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588

05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	55	1	637	3	Y	56						141
							62	9										
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	42	1	463	3	Y	41	135	1				47
							45	9										
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	52	1	507	3	Y	56						103
							62	9										
08	744	N	672	-0-	-72	-0-	61	1	527	3	Y	76	17	1				162
							84	9										
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	62	1	526	3	Y	53						215
							58	9										
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	59	1	507	3	Y	75	208	1				82
							83	9										

ROCKING "M" WELL #: 4 RRCID -> 183688 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552

05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	75	1	863	3	Y	9	8	8				7
							10	9										
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	87	1	953	3	Y	4	2	8				9
							4	9										
07	806	N	656	-0-	-150	-0-	61	1	593	3	Y	2	1	8				10
							2	9										
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	177	1	1536	3	Y	34	25	1	12	8		7
							37	9										
09	990	N	369	-0-	-621	-0-	36	1	308	3	Y	23	5	8				25
							25	9										
*10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	133	1	1154	3	Y	22	5	8				42
							24	9										

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCKING "M" WELL #: 2 RRCID -> 184342 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12858 PERF.10452 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

DUNCAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 187053 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					69
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 187142 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381

05	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	301	1	3462	3	Y	149	12	8			216
							164	9									
06	4140	X	3895	-0-	-245	-0-	312	1	3437	3	Y	133	191	1	4	8	154
							146	9									
07	4278	X	4071	-0-	-207	-0-	366	1	3567	3	Y	125	166	1	5	8	108
							138	9									
08	4185	X	4145	-0-	-40	-0-	409	1	3545	3	Y	174	214	1	28	8	40
							191	9									
09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	426	1	3637	3	Y	117	10	8			147
							129	9									
*10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	424	1	3672	3	Y	48	17	1	11	8	167
							53	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 9 RRCID -> 193087 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068

05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	413	3	N	16	2	8			126
							18	9									
06	750	N	166	-0-	-584	-0-	13	1	147	3	N	5					131
							6	9									
07	589	N	395	-0-	-194	-0-	33	1	351	3	N	10					141
							11	9									
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	41	1	482	3	N	16	4	8			153
							18	9									
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	N	15	2	8			166
							17	9									
10	403	N	185	-0-	-218	-0-	17	1	159	3	N	8	1	8			173
							9	9									

BOSWELL CREEK (FRIO 3100) 10760 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
PRIME OPERATING COMPANY 677770
MONEYWORT WELL #: 1 RRCID -> 215683 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3092 - 3101

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	40	1	122	3	N	10					122
							11	9									
06	480	N	70	-0-	-410	-0-	27	1	43	3	N	-0-					122
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	6	1	35	3	N	3					125
							3	9									
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	30	1	85	3	N	4					129
							4	9									
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	52	1	211	3	N	10					139
							11	9									
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	150	1	246	3	N	5					144
							6	9									

WYSE WELL #: 2 RRCID -> 217351 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13771 - 13777

05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	51	1	161	3	Y	-0-	77	1			36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					39
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	23	1	122	3	Y	11					50
							12	9									
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	34	1	99	3	Y	32					82
							35	9									
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	81	3	Y	19					101
							21	9									
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	4					105

WYSE WELL #: 1 RRCID -> 220325 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 15018 PERF.14111 - 14175

05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	59	1	183	3	Y	-0-	98	1			44
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	89	1	135	3	Y	29					73
							32	9									
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	161	3	Y	9					82
							10	9									
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	56	1	161	3	Y	38					120
							42	9									
09	270	N	105	-0-	-165	-0-	18	1	75	3	Y	11					131
							12	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					132

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

05	5518	#	4734	-0-	-784	-0-	1443	1	3278	2	N	12					176
							13	9									
06	5340	#	3772	-0-	-1568	-0-	1443	1	2321	2	N	7	2	8			181
							8	9									
07	5518	#	3760	-0-	-1758	-0-	1440	1	2317	2	N	3					184
							3	9									
08	4867	#	4143	-0-	-724	-0-	1490	1	2650	2	N	3					187
							3	9									
09	4590	#	2762	-0-	-1828	-0-	2762	2			N	-0-					187
10	4743	#	4104	-0-	-639	-0-	1142	1	2956	2	N	5					192
							6	9									

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) 11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
SEBASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37882	#	26524	-0-	-11358	-0-	23286	2	3238	9	N	2944	2974	1			368
06	35370	#	23361	-0-	-12009	-0-	20085	2	175	4	N	2819	2816	1			371
							3101	9									
07	34007	#	24434	-0-	-9573	-0-	21274	2	3160	9	N	2873	2647	1			597
08	31930	#	28493	-0-	-3437	-0-	24835	2	3658	9	N	3325	3610	1			312
09	28440	#	26032	-0-	-2408	-0-	22921	2	3111	9	N	2828	2633	1			507
10	26536	#	25654	-0-	-882	-0-	22528	2	3126	9	N	2842	2844	1			505

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

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAZOS BEND (YEGUA) 11618 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
MOORE WELL #: RRCID -> 195315 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7838 - 7848

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2010

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

05	13268		-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					3
06	12840		-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-					3
07	13268		-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					3
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	T. A.		1592	-0-	1592	1592	1589	2	2	4	N	1	3	0			1
							1	9									
10	T. A.		11620	-0-	11620	13212	11530	2	90	9	N	82	83	1			-0-

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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) //CONT.// 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
STATE TRACT 440L WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2) 11667 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: A 2 RRCID -> 137926 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7568 - 7602

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1) 11667 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 126332 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7351 - 7360

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1) 11667 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: 1G RRCID -> 119920 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7486 - 7495

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950) 11667 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440-L UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 156949 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8250 - 8257

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: 4022 L RRCID -> 040895 COMPL. DATE 09/19/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7515 - 7528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

440-L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 149955 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8502 - 8525

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

440-L UNIT WELL #: I 1 RRCID -> 150318 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 2 RRCID -> 179676 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1) 11667 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 119572 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7549 - 7552

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3) 11667 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: 3 C RRCID -> 119910 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7209 - 8021

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440(-S-SAND) 11667 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: 4023 RRCID -> 157582 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 6946 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.) 11667 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 169862 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7337 - 7359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1

BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.) 11667 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440L UNIT WELL #: 4012 RRCID -> 218420 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7750 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: 4012 RRCID -> 040826 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7970 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

440 L UNIT (NW) WELL #: 4022 U RRCID -> 061034 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

440-L UNIT WELL #: 1F RRCID -> 123867 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
440-L UNIT WELL #: 4021 RRCID -> 132767 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7202 - 7207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

440-L UNIT WELL #: J 1 RRCID -> 141549 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7356 - 7403

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

440-L UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

440L UNIT WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446 L-NW WELL #: 7 U RRCID -> 078398 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7010 - 7040

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.) 11681 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446-L NW WELL #: 5 RRCID -> 150215 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7547 - 7555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.) 11681 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L N.W. WELL #: 5 RRCID -> 138603 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6668 - 7669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692) 11681 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
S. L. 57656 WELL #: 4 L RRCID -> 124273 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6692 - 6709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 4 U RRCID -> 040874 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 446L N. W. WELL #: 6 U RRCID -> 041036 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8L RRCID -> 118469 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) 11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW/ WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) 11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
STATE LEASE 103229 WELL #: 1 L RRCID -> 235779 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7250 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) //CONT.// 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
S.T. 446L SW, SHELL S.T. 77323 WELL #: 3 RRCID -> 104741 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6924 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND) 11694 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
BRAZOS BLOCK 479-L WELL #: 2 RRCID -> 162016 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7508 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
DENVER ENERGY EXPLORATION,LLC 216456
JULIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 179226 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2015 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DFG OIL & GAS, LLC 216726
NURSERY WELL #: 2 RRCID -> 180990 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 1799 - 1803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
NEUGEBAUER-PATTISON SAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188467 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 1173 - 1186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERTECH RESOURCES, INC. 253153
BESSIE CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198288 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3648 PERF. 911 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
LEWIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 178816 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2371 - 2373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRISON ET AL WELL #: 13 RRCID -> 196139 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 1740 - 1745

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCORMICK WELL #: 33 RRCID -> 224266 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 1870 - 1873

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 194982 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 1674 - 1756

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE LEASE M-100802 WELL #: 3 RRCID -> 198548 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1703 - 1707

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
GARRETT-COLE WELL #: 4 RRCID -> 194193 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1662 - 1676

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
JR RESOURCES, INC. 427770
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 127512 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 1891 - 1897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
LOW BURGHER WELL #: 2 RRCID -> 202083 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2198 - 2200

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
STOWE WELL #: 2 RRCID -> 186936 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1029 - 1033

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOWE WELL #: 1 RRCID -> 188225 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1184 - 1200

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 193890 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOOMEY WELL #: 6 RRCID -> 209011 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 1114 - 1117

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
KOOMEY WELL #: 1A RRCID -> 211942 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 589 - 592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.T.C. RESOURCES, L.P. 687019
SODOLAK, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 213864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 1780 - 1785

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAPITI OPERATING, LLC 895805
KURATI WELL #: 2W RRCID -> 178879 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2538 - 2768

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICHA WELL #: 1 RRCID -> 178882 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2742 - 2784

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805

KURATI WELL #: 6 RRCID -> 179427 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 2043 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIDO WELL #: 6 RRCID -> 181164 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1062 - 1064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITMAN WELL #: 5 RRCID -> 182311 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1975 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KURATI WELL #: 10R RRCID -> 182312 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2293 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 3 RRCID -> 182411 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2305 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTISON WELL #: 1 RRCID -> 189177 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2026 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 33 RRCID -> 197859 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1658 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
WANDER, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 200385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3455 - 3554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIDO WELL #: 12 RRCID -> 207706 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 3578 PERF. 1487 - 1490

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTANOVA "A" WELL #: 17 RRCID -> 208031 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2888 - 2900

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEIDO WELL #: 10 RRCID -> 208032 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2350 - 2354

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIDO WELL #: 11 RRCID -> 208288 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3160 - 3520

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSTICK, DAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 235494 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1862 - 1880

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILPITZ HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 242441 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2130 - 2146

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) 12314 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
MC CORMICK WELL #: 6 RRCID -> 179994 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2860 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCORMICK WELL #: 13 RRCID -> 185064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2958 - 2968

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCORMICK WELL #: 24 RRCID -> 188113 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2264 - 2268

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETERS PETROLEUM CORPORATION 658364
MINNS WELL #: 1 RRCID -> 180262 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2110 - 2150

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROUSSARD, S. (NODOSARIA 2ND) 12367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ATCO PROD. CO., INC. 036050
CRTI/MCCLEOD-GILBERT 1ST CITY WELL #: 1 RRCID -> 128868 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9196 - 9324

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLEOD, GILBERT-1ST CITY WELL #: 2 RRCID -> 156978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8322 - 8342

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					141
06	570	X	368	-0-	-202	-0-	368	2			N	-0-					141
07	682	X	593	-0-	-89	-0-	593	2			N	-0-					141
08	682	X	503	-0-	-179	-0-	503	2			N	-0-					141
09	660	X	450	-0-	-210	-0-	367	2	83	9	N	75	180	1			36
10	589	X	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					36

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RASMUSSEN WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6217	2	58	9	N	53					221
06	4830	X	3529	-0-	-1301	-0-	3486	2	43	9	N	39					260
07	6665	X	3417	-0-	-3248	-0-	3380	2	37	9	N	34	171	1			123
08	6665	X	5421	-0-	-1244	-0-	5367	2	54	9	N	49					172
09	6450	X	5442	-0-	-1008	-0-	5389	2	53	9	N	48					220
10	6262	X	4228	-0-	-2034	-0-	4186	2	42	9	N	38					258

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	771	2	13	9	N	12					118
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2					120
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	N	1					121
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1					122
09	1050	N	945	-0-	-105	-0-	927	2	18	9	N	16					138
10	1085	N	954	-0-	-131	-0-	943	2	11	9	N	10					148

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RASMUSSEN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	1158	2	6	9	N	5					110
06	1200	N	951	-0-	-249	-0-	948	2	3	9	N	3					113
07	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			N	-0-					113
08	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	2			N	-0-					113
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1011	2	88	9	N	80	171	1			22
10	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	1018	2	33	9	N	30					52

WAGNER OIL COMPANY 891175
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5643	-0-	-433	-0-	458	1	5107	2	Y	71					179
							78	9									
06	5880	X	4769	-0-	-1111	-0-	455	1	4266	2	Y	44					223
							48	9									
07	6076	X	2102	-0-	-3974	-0-	359	1	1743	2	Y	-0-					223
08	5642	X	3556	-0-	-2086	-0-	418	1	3090	2	Y	44	179	1			88
							48	9									
09	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	475	1	5543	2	Y	107					195
							118	9									
10	5642	X	4976	-0-	-666	-0-	454	1	4474	2	Y	44					239
							48	9									

RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	162	1	1812	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1508	-0-	-562	-0-	145	1	1363	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1532	-0-	-297	-0-	261	1	1271	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	202	1	1489	2	Y	-0-					-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	125	1	1454	2	Y	-0-					-0-
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	166	1	1639	2	Y	-0-					-0-

BRYAN (GEORGETOWN) 12697 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CHEYENNE WELL #: 1HT RRCID -> 161253 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 13808 PERF.10521 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCK SNAG (FRIO 3800) 12893 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
ARABIAN WELL #: 1 RRCID -> 231765 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 3831 - 3837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	#	5124	-0-	-859	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
06	5790	#	4939	-0-	-851	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
07	5983	#	4803	-0-	-1180	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
08	5921	#	4785	-0-	-1136	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
09	5070	#	4477	-0-	-593	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
10	5115	#	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKEYE, NORTH (9200) 12909 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DAWDY WELL #: 1RE RRCID -> 242416 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9492 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	#	3614	-0-	-1253	-0-	3578	2	36	9	N	33					79
06	5040	#	4331	-0-	-709	-0-	4297	2	34	9	N	31					110
07	5301	#	4968	-0-	-333	-0-	4926	2	42	9	N	38					148
08	5301	#	3217	-0-	-2084	-0-	3193	2	24	9	N	22					170
09	DLQ G-10		4584	-0-	4584	4584	4544	2	40	9	N	36					206
10	DLQ G-10		5237	-0-	5237	9821	5151	2	86	9	N	78	188	1			96

BUCKEYE, WEST (7900) 12915 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FAMCOR OIL, INC. 261273
KRIEGER, ROOTH WELL #: 1 RRCID -> 169889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8271 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BUCKS BAYOU (CIB-10) 12955 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 195669 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 177130 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	481	1	2523	2	Y	23					96
							25	9									
06	3090	X	2873	-0-	-217	-0-	504	1	2326	2	Y	39					135
							43	9									
07	3255	X	2854	-0-	-401	-0-	486	1	2331	2	Y	34					169
							37	9									
08	3255	X	2865	-0-	-390	-0-	531	1	2331	2	Y	3					172
							3	9									
*09	DLQ G-10		2861	-0-	2861	2861	518	1	2282	2	Y	55					227
							61	9									
10	DLQ G-10		2963	-0-	2963	5824	499	1	2424	2	Y	36					263
							40	9									

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179728 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	6682	-0-	-6245	-0-	1069	1	5611	2	Y	2					7
							2	9									
06	9630	X	5558	-0-	-4072	-0-	989	1	4566	2	Y	3					10
							3	9									
07	7719	X	6210	-0-	-1509	-0-	1070	1	5137	2	Y	3					13
							3	9									
08	6727	X	5499	-0-	-1228	-0-	1020	1	4479	2	Y	-0-					13
*09	DLQ G-10		5349	-0-	5349	5349	988	1	4357	2	Y	4					17
							4	9									
10	DLQ G-10		6183	-0-	6183	11532	1054	1	5123	2	Y	5					22
							6	9									

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15593	X	12538	-0-	-3055	-0-	156	1	12378	2	Y	4					78
							4	9									
06	15090	X	11690	-0-	-3400	-0-	149	1	11530	2	Y	10					88
							11	9									
07	15593	X	10074	-0-	-5519	-0-	151	1	9919	2	Y	4					92
							4	9									
08	13609	X	10586	-0-	-3023	-0-	201	1	10376	2	Y	8	43	1			57
							9	9									
09	DLQ G-10		10442	-0-	10442	10442	127	1	10309	2	Y	5					62
							6	9									
10	DLQ G-10		10254	-0-	10254	20696	146	1	10101	2	Y	6					68
							7	9									

BASS GU WELL #: 1 RRCID -> 185846 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	343	-0-	-680	-0-	4	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	9	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	407	-0-	-337	-0-	7	1	400	2	Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	9	1	467	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		291	-0-	291	291	6	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		398	-0-	398	689	8	1	390	2	Y	-0-					-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	214	1	10979	2	Y	6					29
							7	9									
06	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	214	1	10057	2	Y	9					38
							10	9									
07	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	208	1	9473	2	Y	8					46
							9	9									
08	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	213	1	9153	2	Y	1					47
							1	9									
*09	DLQ G-10		8645	-0-	8645	8645	201	1	8432	2	Y	11					58
							12	9									
10	DLQ G-10		8921	-0-	8921	17566	199	1	8716	2	Y	5					63
							6	9									

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 190214 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966

05	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	25	1	1980	2	Y	1					46
							1	9									
06	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	25	1	1907	2	Y	5					51
							6	9									
07	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	28	1	1859	2	Y	2					53
							2	9									
08	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	35	1	1809	2	Y	4	25	1			32
							4	9									
09	DLQ G-10		1802	-0-	1802	1802	22	1	1777	2	Y	3					35
							3	9									
10	DLQ G-10		1660	-0-	1660	3462	24	1	1634	2	Y	2					37
							2	9									

BASS GU WELL #: 2 RRCID -> 229708 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 12984

05	5580	X	3131	-0-	-2449	-0-	35	1	3092	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
06	5400	X	4454	-0-	-946	-0-	59	1	4392	2	Y	3					5
							3	9									
07	5580	X	1823	-0-	-3757	-0-	32	1	1788	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
08	5580	X	2086	-0-	-3494	-0-	38	1	2045	2	Y	3					4
							3	9									
09	DLQ G-10		5582	-0-	5582	5582	115	1	5460	2	Y	6	1	1			9
							7	9									
10	DLQ G-10		5221	-0-	5221	10803	103	1	5115	2	Y	3	11	1			1
							3	9									

UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 233773 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13478

05	7998	X	2433	-0-	-5565	-0-	485	1	1948	2	Y	-0-					29
06	6840	X	2004	-0-	-4836	-0-	414	1	1590	2	Y	-0-					29
07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	896	1	6042	2	Y	7					36
							8	9									
08	3410	X	2281	-0-	-1129	-0-	369	1	1911	2	Y	1					37
							1	9									
09	DLQ G-10		7517	-0-	7517	7517	843	1	6674	2	Y	-0-					37
10	DLQ G-10		10003	-0-	10003	17520	1222	1	8781	2	Y	-0-					37

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235008 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12814 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	1592	1	6393	2	Y	-0-					61
06	6960	X	6425	-0-	-535	-0-	1328	1	5097	2	Y	-0-					61
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	721	1	4861	2	Y	11					72
							12	9									
08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	1221	1	6326	2	Y	10					82
							11	9									
09	DLQ G-10		8698	-0-	8698	8698	975	1	7723	2	Y	-0-					82
10	DLQ G-10		7003	-0-	7003	15701	855	1	6148	2	Y	-0-					82

BASS GU WELL #: 3 RRCID -> 245439 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	77	1	6862	2	Y	271	494	1			152
							298	9									
06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	83	1	6246	2	Y	213					365
							234	9									
07	6696	X	6346	-0-	-350	-0-	103	1	5863	2	Y	345	518	1			192
							380	9									
08	6696	X	5896	-0-	-800	-0-	103	1	5548	2	Y	223					415
							245	9									
09	DLQ G-10		3581	-0-	3581	3581	70	1	3346	2	Y	150	135	1			430
							165	9									
10	DLQ G-10		4878	-0-	4878	8459	92	1	4603	2	Y	166	530	1			66
							183	9									

BASS GU WELL #: 4 RRCID -> 249567 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASS GU WELL #: 5 RRCID -> 249824 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100768	X	100768	-0-	-0-	-0-	1121	1	99538	2	Y	99	180	1			55
							109	9									
06	81870	X	79372	-0-	-2498	-0-	1046	1	78251	2	Y	68					123
							75	9									
07	91946	X	63295	-0-	-28651	-0-	1095	1	62100	2	Y	91	163	1			51
							100	9									
08	91946	X	58330	-0-	-33616	-0-	1062	1	57204	2	Y	58					109
							64	9									
09	DLQ G-10		44795	-0-	44795	44795	921	1	43819	2	Y	50	36	1			123
							55	9									
10	DLQ G-10		47187	-0-	47187	91982	926	1	46196	2	Y	59	159	1			23
							65	9									

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 249847 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	10363	-0-	-1138	-0-	129	1	10224	2	Y	9					187
							10	9									
06	11130	X	9871	-0-	-1259	-0-	126	1	9717	2	Y	25					212
							28	9									
07	11284	X	8702	-0-	-2582	-0-	130	1	8562	2	Y	9					221
							10	9									
08	10819	X	3869	-0-	-6950	-0-	73	1	3785	2	Y	10	105	1			126
							11	9									
09	DLQ G-10		12457	-0-	12457	12457	151	1	12288	2	Y	16					142
							18	9									
10	DLQ G-10		9928	-0-	9928	22385	141	1	9763	2	Y	22					164
							24	9									

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 257935 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.12715 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNA, NORTH (YEGUA #4) 13287 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
RICHARDSON, HARDY WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					512
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					512
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					512
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					512
09	T. A.		57	-0-	57	57	9	1	48	2	Y	-0-					512
10	T. A.		41	-0-	41	98	4	1	23	2	Y	13					525
							14	9									

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
05	2325	#	2124	-0-	-201	-0-	2100	3	24	9	Y	22	22	1			112
06	2160	#	2122	-0-	-38	-0-	2100	3	22	9	Y	20	43	1			89
07	2201	#	781	-0-	-1420	-0-	770	3	11	9	Y	10					99
08	2201	#	1187	-0-	-1014	-0-	1162	3	25	9	Y	23	17	1			105
09	2130	#	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	28	39	1			94
10	2201	#	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					94

BUNA, WEST (WILCOX) 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
HANKAMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 118170 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	300	3	58	9	Y	53					206
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	300	3	50	9	Y	45	190	1			61
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	298	3	55	9	Y	50					111
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	305	3	118	9	Y	107					218
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	372	3	51	9	Y	46	188	1			76
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					76

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	873	-0-	-181	-0-	80	3	793	9	N	721	953	1			191
06	1020	X	842	-0-	-178	-0-	80	3	762	9	N	693	579	1			305
07	1054	X	800	-0-	-254	-0-	127	3	673	9	N	612	571	1			346
08	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	148	3	1257	9	N	1143	768	1			721
09	840	X	457	-0-	-383	-0-	184	3	273	9	N	248	583	1			386
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					386

TEMPLE EASTEX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123117 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11030 - 11045

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995

05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	400	3	85	9	Y	77	107	1			53
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	400	3	75	9	Y	68	62	1			59
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	326	3	68	9	Y	62	70	1			51
08	496	N	377	-0-	-119	-0-	315	3	62	9	Y	56	53	1			54
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	368	3	58	9	Y	53	48	1			59
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					59

SANTA FE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046

05	837	N	784	-0-	-53	-0-	700	3	84	9	Y	76	95	1			19
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	700	3	88	9	Y	80	55	1			44
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	713	3	96	9	Y	87	99	1			32
08	775	N	351	-0-	-424	-0-	254	3	97	9	Y	88	83	1			37
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	806	3	78	9	Y	71	64	1			44
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					44

ARCO FEE SEC. 83 WELL #: 1 RRCID -> 126181 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049

05	713	N	680	-0-	-33	-0-	550	3	130	9	Y	118	163	1			27
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	550	3	131	9	Y	119	95	1			51
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	563	3	138	9	Y	125	142	1			34
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	541	3	134	9	Y	122	115	1			41
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	631	3	120	9	Y	109	99	1			51
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					51

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 2R RRCID -> 127227 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052

05	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	13000	3	1584	9	N	1440	1526	1			309
06	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	13000	3	1510	9	N	1373	1295	1			387
07	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	13385	3	1328	9	N	1207	1320	1			274
08	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	16669	3	1546	9	N	1405	1382	1			297
*09	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	19408	3	1414	9	N	1285	1142	1			440
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					440

HANKAMER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 127976 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10991 - 11042

05	837	N	756	-0-	-81	-0-	600	3	156	9	Y	142	213	1			27
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	600	3	152	9	Y	138	109	1			56
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	599	3	162	9	Y	147	203	1			-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	627	3	186	9	Y	169	105	1			64
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	766	3	155	9	Y	141	110	1			95
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					95

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 4 RRCID -> 128226 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE ELLERY WELL #: 1 RRCID -> 129902 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11020 - 11034

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE SILSBEE WELL #: 9 RRCID -> 132536 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 5398 - 5440

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE SECTION 83 WELL #: 2 RRCID -> 185585 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	T. A.	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA A-38 WELL #: 2 RRCID -> 255959 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130

05	4185 X	1685	-0-	-2500	-0-	1500	3	185	9	N	168	181	1			219
06	3810 X	1612	-0-	-2198	-0-	1500	3	112	9	N	102	179	1			142
07	3410 X	580	-0-	-2830	-0-	477	3	103	9	N	94					236
08	3038 X	999	-0-	-2039	-0-	893	3	106	9	N	96	185	1			147
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	84					231
10	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					231

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 261370 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125

05	3627 X	3181	-0-	-446	-0-	2700	3	481	9	Y	437	591	1			2
06	3480 X	3141	-0-	-339	-0-	2700	3	441	9	Y	401	345	1			58
07	3472 X	2964	-0-	-508	-0-	2534	3	430	9	Y	391	443	1			6
08	3348 X	2883	-0-	-465	-0-	2534	3	349	9	Y	317	299	1			24
*09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3061	3	413	9	Y	375	339	1			60
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					60

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP FEE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 230854 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	919	-0-	-166	-0-	628	1	169	3	Y	111	190	1			65
							122	9									
06	1020	X	735	-0-	-285	-0-	608	1	40	3	Y	79					144
							87	9									
07	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	628	1	536	3	Y	106	191	1			59
							117	9									
08	930	X	852	-0-	-78	-0-	628	1	50	3	Y	158					217
							174	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	608	1	304	3	Y	127	192	1			152
							140	9									
10	1271	N	973	-0-	-298	-0-	628	1	201	3	Y	131	179	1			104
							144	9									

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNA, WEST (14700) 13292 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
BP AMERICA A-38 WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	#	6281	-0-	-3608	-0-	6000	3	281	9	Y	255	163	1			126
06	9180	#	6268	-0-	-2912	-0-	6000	3	268	9	Y	244	322	1			48
07	7254	#	3326	-0-	-3928	-0-	3188	3	138	9	Y	125					173
08	7751	R	7751	-0-	-0-	-0-	7489	3	262	9	Y	238	175	1			236
09	6330	#	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	245	344	1			137
10	6479	#	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					137

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388					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
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	120	383	1	1	8	52
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					52
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					52
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					52
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	52	6			-0-
10	0	X	-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
05	62270	X	62270	-0-	-0-	-0-	310 3410	1 9	58550	2	N	3100	3227	1	1	8	715
06	59602	X	59602	-0-	-0-	-0-	300 3106	1 9	56196	2	N	2824	2987	1	1	8	551
07	62727	X	62727	-0-	-0-	-0-	310 3167	1 9	59250	2	N	2879	3144	1			286
08	67868	X	67868	-0-	-0-	-0-	310 3896	1 9	63662	2	N	3542	3462	1			366
09	60051	X	60051	-0-	-0-	-0-	300 3181	1 9	56570	2	N	2892	2887	1			371
*10	62674	X	62674	-0-	-0-	-0-	310 3477	1 9	58887	2	N	3161	2981	1			551

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
IMPERIAL WELL #: 1 RRCID -> 244402 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13882 - 13920

05	1984	X	1320	-0-	-664	-0-	1220	2	100	9	N	91	196	1			140
06	1650	X	1630	-0-	-20	-0-	1497	2	133	9	N	121					261
07	1705	X	1286	-0-	-419	-0-	1221	2	65	9	N	59	185	1			135
08	1705	X	1593	-0-	-112	-0-	1494	2	99	9	N	90					225
09	1620	X	1377	-0-	-243	-0-	1292	2	85	9	N	77	192	1			110
10	1674	X	1479	-0-	-195	-0-	1361	2	118	9	N	107					217

CIMAREX ENERGY CO. 153438
KERR-MCGEE WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670

05	13516	X	10660	-0-	-2856	-0-	350 2729	1 9	7581	2	N	2481	2475	1			545
06	11550	X	10019	-0-	-1531	-0-	327 2488	1 9	7204	2	N	2262	1725	1			1082
07	11935	X	10526	-0-	-1409	-0-	345 2761	1 9	7420	2	N	2510	3464	1			128
08	11935	X	10530	-0-	-1405	-0-	300 2685	1 9	7545	3	N	2441	2205	1			364
09	9870	X	9287	-0-	-583	-0-	263 2537	1 9	6487	3	N	2306	2030	1			640
10	10199	X	8274	-0-	-1925	-0-	264 2428	1 9	5582	3	N	2207	2498	1			349

C.T. (FRIO) 14394 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
CAMERON - TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 177333 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKINAWA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 191205 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.T. (MIOCENE) 14394 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
QUANAH OPERATING LLC 684561
DELTA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 179555 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1704 - 1706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABALLO (PRAIRIE BELL) 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
HEFFLEY WELL #: 2 RRCID -> 262305 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11505

05	1519 X	1082	-0-	-437	-0-	1082	2			N	-0-					314
06	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					314
07	1643 X	1512	-0-	-131	-0-	1512	2			N	-0-					314
08	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					314
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					314
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					314

GLASSCOCK E WELL #: 1 RRCID -> 266494 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672

05	38719 X	27852	-0-	-10867	-0-	26949	2	903	9	N	821	886	1			472
06	35730 X	24498	-0-	-11232	-0-	23735	2	763	9	N	694	686	1			480
07	36921 X	22608	-0-	-14313	-0-	21856	2	752	9	N	684	705	1			459
08	34565 X	16993	-0-	-17572	-0-	16439	2	554	9	N	504	516	1			447
09	INC G-10	16385	-0-	16385	16385	15809	2	576	9	N	524	520	1			451
10	INC G-10	23168	-0-	23168	39553	22462	2	706	9	N	642	529	1			564

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810

05	14477 X	11901	-0-	-2576	-0-	11630	2	271	9	N	246	347	1			278
06	14010 X	11336	-0-	-2674	-0-	11066	2	270	9	N	245	344	1			179
07	14477 X	11324	-0-	-3153	-0-	11020	2	304	9	N	276	341	1			114
08	13578 X	9987	-0-	-3591	-0-	9728	2	259	9	N	235					349
09	11640 X	8984	-0-	-2656	-0-	8744	2	240	9	N	218	358	1			209
10	11904 X	9943	-0-	-1961	-0-	9648	2	295	9	N	268	346	1			131

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 259674 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

CONNOR WELL #: 2 RRCID -> 263398 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816

05	3193 X	2603	-0-	-590	-0-	2486	2	117	9	N	106	172	1			103
06	3090 X	2569	-0-	-521	-0-	2456	2	113	9	N	103	172	1			34
07	3162 X	2617	-0-	-545	-0-	2509	2	108	9	N	98					132
08	3069 X	2539	-0-	-530	-0-	2431	2	108	9	N	98	173	1			57
09	2820 X	2333	-0-	-487	-0-	2204	2	129	9	N	117					174
10	2666 X	2406	-0-	-260	-0-	2303	2	103	9	N	94	171	1			96

CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WELLS WELL #: 2 RRCID -> 264353 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	5812	-0-	-1380	-0-	5572	2	240	9	N	218	169	1			210
06	6960	X	5910	-0-	-1050	-0-	5759	2	151	9	N	137	172	1			175
07	7192	X	5511	-0-	-1681	-0-	5372	2	139	9	N	126	173	1			128
08	6448	X	5338	-0-	-1110	-0-	5195	2	143	9	N	130	173	1			85
09	6180	X	4527	-0-	-1653	-0-	4428	2	99	9	N	90					175
10	6107	X	4805	-0-	-1302	-0-	4698	2	107	9	N	97	175	1			97

JOE POTTER WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875

05	257844	X	15293	-0-	-242551	-0-	14787	2	506	9	N	460	523	1			141
06	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	13862	2	451	9	N	410	344	1			207
07	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	13015	2	429	9	N	390	345	1			252
08	17329	X	14254	-0-	-3075	-0-	13815	2	439	9	N	399	517	1			134
09	16440	X	12317	-0-	-4123	-0-	11922	2	395	9	N	359	350	1			143
10	15283	X	11476	-0-	-3807	-0-	11099	2	377	9	N	343	348	1			138

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALDWELL (GEORGETOWN) 14710 660 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BURLESON
CML EXPLORATION, LLC 120648
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 214539 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9512 - 18160

05	1488		140	-0-	-1348	B	-3722	116	2	24	9	N	22				80
06	0		87	-0-	87	B	-3635	87	2			N	-0-				80
07	0	N	21	-0-	21	B	-3614	21	2			N	-0-				80
08	0	N	8	-0-	8	B	-3606	8	2			N	-0-				80
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3606																	
09	0	N	57	-0-	57	B	-3549	57	2			N	-0-				80
10	0	N	36	-0-	36	B	-3513	36	2			N	-0-				80

URSA OPERATING COMPANY LLC 879262
DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263817 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8560 - 17540

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

CALEB (YEGUA Y-2) 14725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
THE REAL DEAL WELL #: 1 RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9946	R	9946	-0-	-0-	-0-	15	1	9931	3	N	-0-					184
06	11790	#	5551	-0-	-6239	-0-	13	1	5538	3	N	-0-					184
07	12927	#	6240	-0-	-6687	-0-	13	1	6227	3	N	-0-					184
08	12927	#	10081	-0-	-2846	-0-	15	1	9997	3	N	63					247
							69	9									
09	DLQ G-10		2762	-0-	2762	2762	7	1	2738	3	N	15	193	1			69
							17	9									
*10	8816	R	6054	-0-	-2762	-0-	11	1	6043	3	N	-0-					69

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFF WELL #: 4C RRCID -> 258593 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4245 - 4247

05	DLQ G-10		493	-0-	493	128278	493	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		503	-0-	503	128781	503	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		131	-0-	131	128912	131	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		446	-0-	446	129358	446	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		310	-0-	310	129668	310	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	129668					N	NO RPT					-0-

CALLIS (FRIO 5170) 14873 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
ILSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263893 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153

05	3178	R	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	3870	#	2013	-0-	-1857	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	3999	#	1714	-0-	-2285	-0-	1568	2	146	9	N	133	112	1			21
08	3999	#	1501	-0-	-2498	-0-	1501	2			N	-0-					21
09	3090	#	1721	-0-	-1369	-0-	1706	2	15	9	N	14					35
10	3193	#	1272	-0-	-1921	-0-	1272	2			N	-0-					35

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK) 15042 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
GREAT WEST CMT WELL #: 1H RRCID -> 170161 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 13394 PERF. 9904 - 13394

05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					51
06	810	#	102	-0-	-708	-0-	102	2			N	-0-					51
07	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					51
08	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					51
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					51
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

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 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP HULEN, W. (FRIO 8900) 15105 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. 448039
BATCHELDER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 250060 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8856 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15040		14989	-0-	-51	135224	14989	2			N	-0-	178	1			89
06	10239		10239	-0-	-0-	135224	10167	2	72	9	N	65					154
07	12288		12288	-0-	-0-	135224	12238	2	50	9	N	45					199
08	11045		11045	-0-	-0-	135224	11003	2	42	9	N	38					237
*09	9315		9315	-0-	-0-	135224	9243	2	72	9	N	65	172	1			130
*10	6047		6047	-0-	-0-	135224	6047	2			N	-0-					130

CAMPTOWN (5200 FRIO) 15190 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
DOMINION OPERATING, LLC 222287
HARTBURG WELL #: 1 RRCID -> 144365 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5242 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	6293	#	3124	-0-	-3169	-0-	37	1	3087	2	Y	-0-					-0-
06	6090	#	3501	-0-	-2589	-0-	61	1	3440	2	Y	-0-					-0-
07	4805	#	3171	-0-	-1634	-0-	56	1	3115	2	Y	-0-					-0-
08	4805	#	3785	-0-	-1020	-0-	56	1	3729	2	Y	-0-					-0-
09	4230	#	3482	-0-	-748	-0-	58	1	3424	2	Y	-0-					-0-
10	3627	#	3411	-0-	-216	-0-	63	1	3348	2	Y	-0-					-0-

CANADIAN HUNTER 15225 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 192663 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10552 - 11235

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 168260 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10570 - 11078

05	8742	X	8293	-0-	-449	-0-	307	1	7746	2	Y	218	257	1	10	8	369
							240	9									
06	8430	X	8043	-0-	-387	-0-	300	1	7512	2	Y	210	191	1	17	8	371
							231	9									
07	8711	X	8210	-0-	-501	-0-	310	1	7691	2	Y	190	188	1	6	8	367
							209	9									
08	8525	X	8053	-0-	-472	-0-	310	1	7586	2	Y	143	182	1	4	8	324
							157	9									
09	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	300	1	7065	2	Y	176	4	8			496
							194	9									
*10	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	307	1	7009	2	Y	148	394	1	6	2	244
							163	9									

CHANNELVIEW TOWNSITE "C" WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE LEASE 108878 WELL #: 1ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11173 - 11179

05	90368	X	90368	-0-	-0-	-0-	310	1	88214	2	N	1676	1877	1	1	8	337
							1844	9									
06	88205	X	88205	-0-	-0-	-0-	300	1	86009	2	N	1724	1783	1	1	8	277
							1896	9									
07	96747	X	96747	-0-	-0-	-0-	310	1	94392	2	N	1859	1810	1			326
							2045	9									
08	95880	X	95880	-0-	-0-	-0-	310	1	93859	2	N	1555	1607	1			274
							1711	9									
09	97047	X	97047	-0-	-0-	-0-	300	1	94787	2	N	1782	1759	1			297
							1960	9									
*10	112908	X	112908	-0-	-0-	-0-	304	1	110248	2	N	2142	2063	1			376
							2356	9									

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANEY CREEK (FRIO 5000) 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5194

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5173 - 5182

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.) 15407 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
HAWKINS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 175521 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553

05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPLEN (FB-2, 5-X) 15491 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 180807 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPLEN (FB-2, 5-Y) 15491 322 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 169205 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6733 - 6737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-3, 1-X) 15491 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 14 RRCID -> 147858 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 3756 - 3762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-3, 2-BC) 15491 591 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CAVERN CONSULTANTS, INC. 140542
SIMPTON WELL #: 6 RRCID -> 146787 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5918 - 5922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-3,2-Z1) 15491 686 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CAVERN CONSULTANTS, INC. 140542
SIMPTON WELL #: 3 RRCID -> 105710 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5015 - 5020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-3A, 2-W) 15491 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 183813 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4544 - 4552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-8, MIOCENE) 15491 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
HUMPHREYS WELL #: 7 RRCID -> 146786 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 3677 - 3683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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-

CARLOS (QUEEN CITY) 15682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRIMES
KEMICK, JEROME G. 455180
MEITZEN, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 071176 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2737 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-

CARL REYNOLDS (2460) 15700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 208179 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2486 - 2488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 10576) 15717 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TUCKER, T. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143072 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 20158 PERF.10576 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	1984	#	1684	-0-	-300	-0-	528	1	1105	2	N	46					90
							51	9									
06	1500	#	1211	-0-	-289	-0-	408	1	761	2	N	38					128
							42	9									
07	1550	#	1030	-0-	-520	-0-	312	1	693	2	N	23					151
							25	9									
08	2042	R	2042	-0-	-0-	-0-	720	1	1272	2	N	45	180	1			16
							50	9									
09	1620	#	458	-0-	-1162	-0-	168	1	275	2	N	14					30
							15	9									
*10	1914	R	1914	-0-	-0-	-0-	648	1	1208	2	N	53					83
							58	9									

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARROLL (8600) 15948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201778 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041

05	2573	#	2522	-0-	-51	-0-	2310	2	212	9	N	193	172	0	6	8	260
06	2550	#	2159	-0-	-391	-0-	1994	2	165	9	N	150	344	0			66
07	2790	#	2667	-0-	-123	-0-	2484	2	183	9	N	166					232
08	2790	#	2698	-0-	-92	-0-	2500	2	198	9	N	180	342	0			70
*09	2709	R	2709	-0-	-0-	-0-	2513	2	196	9	N	178					248
10	2666	#	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					248

CASTILLO (MIOCENE 3200) 16229 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ARCO-HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 231914 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268

05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	127	1	213	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	101	1	211	2	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	118	1	225	2	N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	123	1	215	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO (YEGUA #5) 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ARCO HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 175622 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142

05	2573	X	1516	-0-	-1057	-0-	338	1	1178	3	N	-0-					53
06	2490	X	1964	-0-	-526	-0-	360	1	1604	2	N	-0-					53
07	1860	X	938	-0-	-922	-0-	215	1	723	2	N	-0-					53
08	1798	X	1615	-0-	-183	-0-	304	1	1302	2	N	8					61
							9	9									
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					61
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					61

HUGHES, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 180120 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223

05	987	X	987	-0-	-0-	-0-	151	1	836	3	N	-0-					89
06	694	X	694	-0-	-0-	-0-	90	1	604	2	N	-0-					89
07	713	X	131	-0-	-582	-0-	22	1	109	2	N	-0-					89
08	713	X	196	-0-	-517	-0-	28	1	168	2	N	-0-					89
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					89
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					89

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
05	3224	X	1626	-0-	-1598	-0-	249	1	1374	3	N	3					92
							3	9									
06	3120	X	2080	-0-	-1040	-0-	270	1	1801	2	N	8					100
							9	9									
07	3224	X	1591	-0-	-1633	-0-	279	1	1312	2	N	-0-					100
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	378	1	2354	2	N	7					107
							8	9									
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					107
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					107

ARCO CASTILLO WELL #: 2 RRCID -> 193300 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAT SPRINGS (MIDWAY) 16400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
KOLLATSCHNY WELL #: RRCID -> 270686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5788 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020		9613	-0-	-3407	-0-	1304	1	8120	2	N	172	179	1			146
							189	9									
06	11970	#	10985	-0-	-985	-0-	1404	1	9385	2	N	178	176	1			148
							196	9									
07	12338	#	11097	-0-	-1241	-0-	1392	1	9510	2	N	177	177	1			148
							195	9									
08	12028	#	11828	-0-	-200	-0-	1516	1	10124	2	N	171	179	1			140
							188	9									
09	11000		11000	-0-	-0-	-0-	1361	1	9446	2	N	175	180	1			135
							193	9									
10	11098		10657	-0-	-441	-0-	1442	1	9005	2	N	191	181	1			145
							210	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	49128					N	266	186	1			384
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	49128					N	168	188	1			364
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	49128					N	108	371	1			101
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	49128					N	-0-					101
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	49128					N	-0-					101
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	49128					N	-0-					101

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
05	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9159	2	428	9	N	389	350	1			515
06	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11335	2	457	9	N	415	348	1			582
07	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	11779	2	615	9	N	559	524	1			617
08	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	11685	2	510	9	N	464	525	1			556
09	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	10561	2	452	9	N	411	512	1			455
*10	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	10635	2	493	9	N	448	353	1			550

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000) 16531 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
NASH WELL #: 1ST RRCID -> 263518 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11958 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	168720		147144	-0-	-21576	332625	300	1	142271	2	N	4157	3850	1			601
							4573	9									
*12	174344		155170	-0-	-19174	313451	310	1	149716	2	N	4676	4629	1			648
							5144	9									
01	174344		-0-	-0-	-174344	139107					N	-0-					-0-
02	157472		-0-	-0-	-157472	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		149826	-0-	149826	149826	310	1	145213	2	N	3912	4090	1	1	8	691
							4303	9									
*04	0		140501	-0-	140501	290327	297	1	135709	2	N	4086	3965	1			812
							4495	9									
05	0		-0-	-0-	-0-	290327					N	-0-					-0-
*06	0		138724	-0-	138724	429051	300	1	134600	2	N	3476	3557	1	1	8	444
							3824	9									
07	0		-0-	-0-	-0-	429051					N	286					286
08	0		131738	-0-	131738	560789	310	1	128560	2	N	2607	2594	1			299
							2868	9									
*09	254615		122877	-0-	-131738	429051	300	1	119158	2	N	3108	2771	1			636
							3419	9									
*10	125953		122311	-0-	-3642	425409	310	1	118763	2	N	2944	3286	1			294
							3238	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 7561 PERF. 7334 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CEDAR POINT (FRIO 1) 16599 166 NON-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 118 WELL #: 182 RRCID -> 177928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CHAMBERS (NAVARRO) 16804 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BURLESON
SEAGULL OPERATING CO., INC. 761710
BLACK CATHY M. WELL #: 1 RRCID -> 005487 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3915 PERF. N/A

05	744	N	503	-0-	-241	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	660	N	475	-0-	-185	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 069377 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	307 211	1 9	19200	2	Y	192	143	1	37	8	27
06	19101	X	19101	-0-	-0-	-0-	297 142	1 9	18662	2	Y	129	69	1	65	8	22
07	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	307 111	1 9	19867	2	Y	101	89	1	24	8	10
08	19882	X	19882	-0-	-0-	-0-	310 86	1 9	19486	2	Y	78	53	1	16	8	19
09	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	300 80	1 9	18655	2	Y	73	70	1	12	8	10
10	19282	X	18200	-0-	-1082	-0-	298 96	1 9	17806	2	Y	87	61	1	25	8	11

CHANNELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69088	X	69088	-0-	-0-	-0-	310 1541	1 9	67237	2	Y	1401	1348	1	1	8	267
06	65940	X	64750	-0-	-1190	-0-	298 1305	1 9	63147	2	Y	1186	1104	1	3	8	346
07	68348	X	68348	-0-	-0-	-0-	310 1395	1 9	66643	2	Y	1268	1413	1	1	8	200
08	70510	X	70510	-0-	-0-	-0-	310 1458	1 9	68742	2	Y	1325	1119	1	1	8	405
09	67554	X	67554	-0-	-0-	-0-	300 1532	1 9	65722	2	Y	1393	1584	1			214
10	64542	X	NO RPT	-0-	-64542	-0-					Y	NO RPT					214

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 10220 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73698	X	73698	-0-	-0-	-0-	310 1685	1 9	71703	2	N	1532	1752	1			199
06	70444	X	70444	-0-	-0-	-0-	300 1574	1 9	68570	2	N	1431	1338	1			292
07	72757	X	72757	-0-	-0-	-0-	310 1601	1 9	70846	2	N	1455	1543	1			204
08	72708	X	72708	-0-	-0-	-0-	310 1615	1 9	70783	2	N	1468	1194	1			478
09	71039	X	71039	-0-	-0-	-0-	300 1612	1 9	69127	2	N	1465	1609	1			334
*10	74556	X	74556	-0-	-0-	-0-	310 1667	1 9	72579	2	N	1515	1677	1			172

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	7774	-0-	-4936	-0-	279	1	7175	2	N	291	385	1	1	8	97
							320	9									
06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	288	1	8317	2	N	273	203	1	2	8	165
							300	9									
07	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	295	1	7981	2	N	288	186	1	1	8	266
							317	9									
08	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	295	1	7863	2	N	215	362	1			119
							237	9									
09	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	285	1	7416	2	N	286	206	1			199
							315	9									
10	7285	X	7216	-0-	-69	-0-	273	1	6620	2	N	294	208	1	1	2	284
							323	9									

CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
STRAND ENERGY, L.C. 824758
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18941	X	14998	-0-	-3943	-0-	14430	2	568	9	N	516	384	1			251
06	18330	X	13500	-0-	-4830	-0-	57	1	13096	2	N	315	380	1	1	8	185
							347	9									
07	18538	X	17936	-0-	-602	-0-	73	1	17448	2	N	377	345	1			217
							415	9									
08	18538	X	18343	-0-	-195	-0-	75	1	17814	2	N	413	373	1			257
							454	9									
09	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	71	1	16802	2	N	422	381	1	2	8	296
							464	9									
10	17670	X	16502	-0-	-1168	-0-	69	1	16011	2	N	384	383	1			297
							422	9									

CHENANGO (8100 FRIO) 17418 200 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
NADSOILCO LLC 598945
HEIM WELL #: 1 RRCID -> 171615 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8089 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-					-0-

CHENANGO (8900 -A- SD.) 17418 700 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TENBRINK WELL #: 3 RRCID -> 105076 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHESTERVILLE (CKFLD. 6100) 17550 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117526 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 6028 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESTERVILLE (JACKSON 5200) 17550 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 263239 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5724 - 5737

05	7750		2727	-0-	-5023	B	-10940	2718	2	9	9	N	8					153
06	7500		2586	-0-	-4914	B	-15854	2586	2			N	-0-					153
07	7440	#	3019	-0-	-4421	B	-20275	3019	2			N	-0-					153
08	6324	#	2469	-0-	-3855	B	-24130	2469	2			N	-0-					153
09	4020		1728	-0-	-2292	B	-26422	1703	2	25	9	N	23	152	1			24
10	3007	#	1173	-0-	-1834	B	-28256	1173	2			N	-0-					24

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217674 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5264 - 5268

05	1829	#	586	-0-	-1243	B	-1243	27	1	555	2	Y	4	10	1			2
								4	9									
06	1500	#	308	-0-	-1192	B	-2435	14	1	292	2	Y	2					4
								2	9									
07	1550	#	1360	-0-	-190	B	-2625	82	1	1267	2	Y	10	3	1			11
								11	9									
08	1550	#	55	-0-	-1495	B	-4120	3	1	52	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	1500	#	199	-0-	-1301	B	-5421	9	1	189	2	Y	1					1
								1	9									
10	1364	#	1309	-0-	-55	B	-5476	59	1	1243	2	Y	6	1	1			6
								7	9									

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
OYSTER WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 213868 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3914 - 3920

05	6417	X	4190	-0-	-2227		-0-	193	1	3967	2	Y	27	36	1			16
								30	9									
06	5790	X	5651	-0-	-139		-0-	261	1	5356	2	Y	31					47
								34	9									
07	5208	X	4538	-0-	-670		-0-	272	1	4229	2	Y	34	38	1			43
								37	9									
08	4929	X	3475	-0-	-1454		-0-	164	1	3249	2	Y	56	76	1			23
								62	9									
09	5640	X	4861	-0-	-779		-0-	217	1	4623	2	Y	19					42
								21	9									
10	5828	X	4710	-0-	-1118		-0-	213	1	4475	2	Y	20	32	1			30
								22	9									

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) //CONT.// 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255593 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3906 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1900	-0-	-859	-0-	87	1	1800	2	Y	12	26	1			7
							13	9									
06	3870	X	2179	-0-	-1691	-0-	101	1	2065	2	Y	12					19
							13	9									
07	4123	X	2515	-0-	-1608	-0-	151	1	2344	2	Y	18	15	1			22
							20	9									
08	4123	X	2834	-0-	-1289	-0-	133	1	2649	2	Y	47	50	1			19
							52	9									
09	3990	X	3076	-0-	-914	-0-	137	1	2926	2	Y	12					31
							13	9									
*10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	144	1	3025	2	Y	14	24	1			21
							15	9									

CHESTERVILLE (WILCOX 9000) 17550 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
KAECHELE WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESTERVILLE (WILCOX 9600) 17550 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 005503 COMPL. DATE 02/01/1950 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9428 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19406	#	15519	-0-	-3887	-0-	714	1	14694	2	Y	101	118	1			60
							111	9									
06	20250	#	19478	-0-	-772	-0-	901	1	18460	2	Y	106					166
							117	9									
07	20925	#	7957	-0-	-12968	-0-	477	1	7414	2	Y	60	134	1			92
							66	9									
08	20925	#	15780	-0-	-5145	-0-	743	1	14756	2	Y	255	242	1			105
							281	9									
09	19470	#	17184	-0-	-2286	-0-	767	1	16344	2	Y	66					171
							73	9									
*10	20948	R	20948	-0-	-0-	-0-	947	1	19901	2	Y	91	133	1			129
							100	9									

CHESTERVILLE (3770) 17550 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HILLBOLDT WELL #: 2 RRCID -> 168099 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3576 - 3586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7115 PERF. 3818 - 3870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENORA RESOURCES, INC. 767312
SCHAER, W. WELL #: 1 RRCID -> 179254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3958 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
TULANE GORDON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 203729 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3914 - 4006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220) 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
WOLF "A" WELL #: 2 RRCID -> 167974 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2029 - 2052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOLF WELL #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581 #	561	-0-	-1020	-0-	61	1	500	2	N	-0-					-0-
06	1440 #	752	-0-	-688	-0-	98	1	654	2	N	-0-					-0-
07	1488 #	700	-0-	-788	-0-	77	1	623	2	N	-0-					-0-
08	1488 #	826	-0-	-662	-0-	93	1	733	2	N	-0-					-0-
09	840 #	652	-0-	-188	-0-	75	1	577	2	N	-0-					-0-
10	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220) //CONT.// 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
06	120	#	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
07	124	#	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-
08	124	#	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	2	N	-0-					-0-
09	120	#	101	-0-	-19	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESTERVILLE, N. (PACK) 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 148847 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11534 - 11556

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

KAECHELE WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11526 - 11576

05	1580	N	1011	-0-	-569	-0-	108 7	1 9	896	2	N	6					105
06	2250	N	512	-0-	-1738	-0-	66 6	1 9	440	2	N	5					110
07	2325	X	2175	-0-	-150	-0-	237 11	1 9	1927	2	N	10					120
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	357 15	1 9	2829	2	N	14	1	8			133
*09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	350 14	1 9	3290	2	N	13					146
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					146

WITTER, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF. 11542 - 11841

05	7750	X	6611	-0-	-1139	-0-	771 58	1 9	5782	2	N	53	1	8			195
06	7500	X	6999	-0-	-501	-0-	855 63	1 9	6081	2	N	57	177	1			75
07	7750	X	6631	-0-	-1119	-0-	808 57	1 9	5766	2	N	52	2	8			125
08	7750	X	6395	-0-	-1355	-0-	806 55	1 9	5534	2	N	50					175
09	DLQ G-10		8299	-0-	8299	8299	874 74	1 9	7351	2	N	67	176	1	1	8	65
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8299					N	NO RPT					65

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 11230 - 12020

05	8091	X	6725	-0-	-1366	-0-	584 14	1 9	6127	2	N	13	2	8			225
06	7830	X	6622	-0-	-1208	-0-	681 31	1 9	5910	2	N	28	178	1	1	8	74
07	8091	X	6064	-0-	-2027	-0-	631 46	1 9	5387	2	N	42	6	8			110
08	8060	X	7008	-0-	-1052	-0-	721 46	1 9	6241	2	N	42	2	8			150
09	DLQ G-10		7512	-0-	7512	7512	673 46	1 9	6793	2	N	42	2	8			190
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7512					N	NO RPT					190

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WITTER, A. S. WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	9404	-0-	-1756	-0-	1095	1	8219	2	N	82	2	8			157
							90	9									
06	10800	X	9890	-0-	-910	-0-	1208	1	8597	2	N	77	171	1	1	8	62
							85	9									
07	11160	X	10087	-0-	-1073	-0-	1230	1	8770	2	N	79	7	8			134
							87	9									
08	11160	X	10124	-0-	-1036	-0-	1274	1	8751	2	N	90	2	8			222
							99	9									
09	DLQ G-10		11617	-0-	11617	11617	1223	1	10306	2	N	80	175	1	2	8	125
							88	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11617					N	NO RPT					125

RABEL, H. & KEPLER, J. WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4658	-0-	-612	-0-	556	1	4046	2	N	51	1	8			175
							56	9									
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	672	1	4414	2	N	26	1	8			200
							29	9									
07	5270	X	4635	-0-	-635	-0-	595	1	4010	2	N	27	165	1	7	8	55
							30	9									
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	759	1	4542	2	N	25	2	8			78
							28	9									
09	DLQ G-10		6111	-0-	6111	6111	677	1	5393	2	N	37	2	8			113
							41	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6111					N	NO RPT					113

WOLF WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6373	-0-	-323	-0-	761	1	5540	2	N	65	3	8			97
							72	9									
06	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	858	1	5639	2	N	57	2	8			152
							63	9									
07	7750	X	6430	-0-	-1320	-0-	824	1	5559	2	N	43	8	8			187
							47	9									
08	7750	X	6007	-0-	-1743	-0-	854	1	5107	2	N	42	161	1	2	8	66
							46	9									
09	DLQ G-10		7543	-0-	7543	7543	863	1	6633	2	N	43	3	8			106
							47	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7543					N	NO RPT					106

CRANZ TRUST WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	859	1	7098	2	N	33	1	8			147
							36	9									
06	7050	X	6915	-0-	-135	-0-	899	1	5999	2	N	15					162
							17	9									
07	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	1162	1	9428	2	N	40	168	1	4	8	30
							44	9									
08	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	960	1	7612	2	N	35					65
							39	9									
09	DLQ G-10		9831	-0-	9831	9831	934	1	8867	2	N	27	1	8			91
							30	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9831					N	NO RPT					91

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
EVORITT WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2306	-0-	-763	-0-	267	1	2004	2	N	32	3	8			154
							35	9									
06	3060	X	2791	-0-	-269	-0-	341	1	2428	2	N	20	2	8			172
							22	9									
07	3255	X	2688	-0-	-567	-0-	327	1	2335	2	N	24	11	8			185
							26	9									
08	3255	X	2735	-0-	-520	-0-	346	1	2378	2	N	10	3	8			192
							11	9									
09	DLQ G-10		2707	-0-	2707	2707	348	1	2340	2	N	17	165	1	3	8	41
							19	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2707					N	NO RPT					41

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7867	-0-	-348	-0-	680	1	7129	2	N	53	3	8			165
							58	9									
06	7950	X	7797	-0-	-153	-0-	801	1	6952	2	N	40	1	8			204
							44	9									
07	8215	X	7315	-0-	-900	-0-	764	1	6518	2	N	30	172	1	4	8	58
							33	9									
08	8215	X	6564	-0-	-1651	-0-	675	1	5841	2	N	44	1	8			101
							48	9									
09	DLQ G-10		8111	-0-	8111	8111	731	1	7350	2	N	27	2	8			126
							30	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8111					N	NO RPT					126

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	471	1	3434	2	N	34	4	8			184
							37	9									
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	493	1	3243	2	N	20	172	1	2	8	30
							22	9									
07	4185	X	3883	-0-	-302	-0-	497	1	3351	2	N	32	10	8			52
							35	9									
08	4185	X	3403	-0-	-782	-0-	484	1	2894	2	N	23	2	8			73
							25	9									
09	DLQ G-10		3595	-0-	3595	3595	477	1	3078	2	N	36	3	8			106
							40	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3595					N	NO RPT					106

MAZAC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	151	1	1136	2	N	21	5	8			140
							23	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	162	1	1150	2	N	18	3	8			155
							20	9									
07	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	164	1	1167	2	N	18	11	8			162
							20	9									
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	180	1	1233	2	N	8	3	8			167
							9	9									
*09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	148	1	1247	2	N	8	3	8			172
							9	9									
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					172

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	389	1	3216	2	N	26	1	8			75
							29	9									
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	452	1	3012	2	N	18	1	8			92
							20	9									
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	343	1	2780	2	N	17	4	8			105
							19	9									
08	3627	X	3380	-0-	-247	-0-	377	1	2989	2	N	13	1	8			117
							14	9									
09	DLQ G-10		2978	-0-	2978	2978	340	1	2623	2	N	14	1	8			130
							15	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2978					N	NO RPT					130

KAECHELE -A- WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3414	-0-	314	1947	295	1	3090	2	N	26	3	8			52
							29	9									
06	3847	X	1900	-0-	-1947	-0-	196	1	1703	2	N	1					53
							1	9									
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	340	1	2897	2	N	28	9	8			72
							31	9									
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	344	1	2973	2	N	18	1	8			89
							20	9									
09	2940	X	2596	-0-	-344	-0-	275	1	2308	2	N	12	1	8			100
							13	9									
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					100

KAECHELE -A- WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2613	-0-	-301	-0-	227	1	2385	2	N	1	167	1	1	8	32
							1	9									
06	2820	X	2799	-0-	-21	-0-	286	1	2484	2	N	26					58
							29	9									
07	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	292	1	2487	2	N	21	2	8			77
							23	9									
08	2914	X	2825	-0-	-89	-0-	290	1	2510	2	N	23	1	8			99
							25	9									
*09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	306	1	2561	2	N	18	1	8			116
							20	9									
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					116

CRANZ TRUST WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	3	1	8			104
							3	9									
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	213	2	N	8					112
							9	9									
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	2					114
							2	9									
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	1					115
							1	9									
09	240	N	158	-0-	-82	-0-	18	1	139	2	N	1					116
							1	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					116

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WOLF WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	456	1	3771	2	N	13	4	8			209
							14	9									
06	4200	X	3932	-0-	-268	-0-	512	1	3412	2	N	7	2	8			214
							8	9									
07	4340	X	4078	-0-	-262	-0-	446	1	3615	2	N	15	7	8			222
							17	9									
08	4340	X	3818	-0-	-522	-0-	427	1	3389	2	N	2	157	1	2	8	65
							2	9									
09	DLQ	G-10	3910	-0-	3910	3910	449	1	3458	2	N	3	3	8			65
							3	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3910					N	NO RPT					65

CRANZ TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	424	1	3505	2	N	30	1	8			72
							33	9									
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	494	1	3298	2	N	23	1	8			94
							25	9									
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	398	1	3225	2	N	25					119
							28	9									
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	455	1	3613	2	N	22	1	8			140
							24	9									
09	DLQ	G-10	3763	-0-	3763	3763	429	1	3303	2	N	28	1	8			167
							31	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3763					N	NO RPT					167

KAECHELE WELL #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5828	-0-	-775	-0-	504	1	5283	2	N	37	4	8			205
							41	9									
06	6330	X	6050	-0-	-280	-0-	624	1	5414	2	N	11	168	1	1	8	47
							12	9									
07	6944	X	5653	-0-	-1291	-0-	589	1	5020	2	N	40	11	8			76
							44	9									
08	6944	X	5783	-0-	-1161	-0-	597	1	5161	2	N	23	1	8			98
							25	9									
09	DLQ	G-10	6592	-0-	6592	6592	589	1	5960	2	N	39	4	8			133
							43	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6592					N	NO RPT					133

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200) 17552 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ANDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100624 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5111	R	5111	-0-	-0-	-0-	159	1	4897	3	N	50					265
							55	9									
06	5291	R	5291	-0-	-0-	-0-	168	1	5027	3	N	87					352
							96	9									
07	5591	R	5591	-0-	-0-	-0-	189	1	5326	3	N	69	175	1			246
							76	9									
08	3937	#	2855	-0-	-1082	-0-	100	1	2718	3	N	34	161	1			119
							37	9									
09	4950	#	4629	-0-	-321	-0-	129	1	4438	3	N	56					175
							62	9									
10	5580	#	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					175

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7) 17552 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 216404 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10		14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 198312 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESTERVILLE, SE. (4000 SD) 17560 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC 106509
GORDON, TULANE WELL #: 1 RRCID -> 186602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3312 - 3367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LTS OIL & GAS A 511734
KAECHELE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 173908 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4232 - 4233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SAN BERNARD WELL #: 1 RRCID -> 203388 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 4222 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHIEF COLABE (WILCOX) 17676 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 204034 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8516 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	#	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMDEN TIMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 117436 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8830 - 8847

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHINA (YEGUA CONS.) 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BOWER, JONES WELL #: 1 RRCID -> 197048 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 14128 PERF.12993 - 13161

05	18259	X	17131	-0-	-1128	-0-	307	1	15944	2	N	800	769	1	25	8	302	880	9	
06	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	300	1	17049	2	N	902	962	1	48	8	194	992	9	
07	18259	X	17292	-0-	-967	-0-	305	1	16133	2	N	776	744	1	16	8	210	854	9	
08	18259	X	17703	-0-	-556	-0-	310	1	16460	2	N	848	775	1	12	8	271	933	9	
09	17910	X	15906	-0-	-2004	-0-	300	1	14839	2	N	697	771	1	8	8	189	767	9	
10	18507	X	15437	-0-	-3070	-0-	310	1	14295	2	N	756	775	1	16	8	154	832	9	

WALTER COMPANY "D" WELL #: 1ST RRCID -> 221521 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255

05	42544	X	42544	-0-	-0-	-0-	310	1	39199	2	N	2759	3039	1	4	8	569	3035	9	
06	36781	X	36781	-0-	-0-	-0-	300	1	34248	2	N	2030	2099	1	22	8	478	2233	9	
07	33904	X	33904	-0-	-0-	-0-	310	1	31217	2	N	2161	2291	1	12	8	336	2377	9	
08	42532	X	29840	-0-	-12692	-0-	310	1	27769	2	N	1601	1536	1	9	8	392	1761	9	
09	T. A.		27982	-0-	27982	27982	300	1	25998	2	N	1531	1528	1	8	8	387	1684	9	
10	T. A.		20369	-0-	20369	48351	310	1	18920	2	N	1035	1168	1	20	2	234	1139	9	

WALTER COMPANY "C" ST WELL #: 1ST RRCID -> 222123 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13539 - 13748

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202

CHINA (YEGUA CONS.) //CONT.// 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
BEAVERS WELL #: 1ST RRCID -> 230527 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	3558	-0-	-2084	-0-	149	1	2995	2	N	376	195	1			331
							414	9									
06	5460	X	4412	-0-	-1048	-0-	15	1	3823	2	N	522	577	1			276
							574	9									
07	5642	X	849	-0-	-4793	-0-	30	1	751	2	N	62	189	1			149
							68	9									
08	5642	X	595	-0-	-5047	-0-	30	1	529	2	N	33					182
							36	9									
09	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	261	1	5780	2	N	1104	773	1			513
							1214	9									
*10	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	298	1	7608	2	N	812	1078	1			247
							893	9									

EDSON REALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 230860 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12770 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	378	-0-	-1296	-0-	217	1	45	2	N	105					165
							116	9									
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					165
07	2325	X	1491	-0-	-834	-0-	192	1	751	2	N	498	371	1	1	8	291
							548	9									
08	2325	X	1870	-0-	-455	-0-	279	1	1356	2	N	214	193	1			312
							235	9									
09	2250	X	1254	-0-	-996	-0-	162	1	1033	2	N	54	194	1			172
							59	9									
10	1488	X	97	-0-	-1391	-0-	93	1	4	2	N	-0-					172

BEAVERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 246612 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16697 PERF.15620 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
ROSS, LEGER WELL #: 1 RRCID -> 154116 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12740 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	190	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CHINA TOWNSITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163503 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15500	X	7969	-0-	-7531	-0-	239	1	7575	2	N	141	61	8			237
							155	9									
06	15000	X	10643	-0-	-4357	-0-	300	1	10090	2	N	230	141	8			326
							253	9									
07	15004	X	11854	-0-	-3150	-0-	310	1	11257	2	N	261	187	1	51	8	349
							287	9									
08	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	310	1	12122	2	N	183	194	1	33	8	305
							201	9									
09	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	300	1	12034	2	N	127	193	1			239
							140	9									
*10	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	310	1	12142	2	N	259	195	1	53	8	250
							285	9									

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) 17857 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NAISER-STOVALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	207	1	2543	2	N	33	157	1			68
							36	9									
06	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	173	1	2084	2	N	2					70
							2	9									
07	2883	X	1941	-0-	-942	-0-	166	1	1764	2	N	10					80
							11	9									
08	2790	X	1882	-0-	-908	-0-	150	1	1695	2	N	34					114
							37	9									
09	2700	X	2071	-0-	-629	-0-	178	1	1868	2	N	23					137
							25	9									
*10	2790	X	1219	-0-	-1571	-0-	106	1	1099	2	N	13					150
							14	9									

ZBORIL, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 170308 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7748 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	250	1	1027	2	N	-0-					97
06	1200	N	861	-0-	-339	-0-	201	1	660	2	N	-0-					97
07	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	223	1	981	2	N	-0-					97
08	1674	N	1149	-0-	-525	-0-	210	1	854	2	N	77	174	1			-0-
							85	9									
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	184	1	772	2	N	-0-					-0-
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	242	1	1024	2	N	160					160
							176	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMS, I. P.-KANDELLY WELL #: 1 RRCID -> 171305 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11462 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P. WELL #: 3 RRCID -> 152689 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11361 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2038	2	22	9	N	20					73
06	1830	X	1235	-0-	-595	-0-	1223	2	12	9	N	11					84
07	2325	X	1702	-0-	-623	-0-	1679	2	23	9	N	21					105
08	2325	X	2128	-0-	-197	-0-	2005	2	123	9	N	112	173	1			44
09	2250	X	729	-0-	-1521	-0-	720	2	9	9	N	8					52
10	2046	X	1939	-0-	-107	-0-	1924	2	15	9	N	14					66

HOUSTON "CC" WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					113
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	4					117
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					120
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					123
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					127
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					130

FARMS, I. P. WELL #: 4-L RRCID -> 155624 COMPL. DATE 07/06/1995 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11481 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 157295 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11284 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	N	5					40
06	30	X	23	-0-	-7	-0-	21	2	2	9	N	2					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					45
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					47
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	3					50
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					52

ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
AL (ALLEN) WELL #: 1 RRCID -> 005596 COMPL. DATE 02/00/1945 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11313 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMS, I. P. WELL #: 1 X RRCID -> 264014 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12202 - 12222

05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-	58	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/13/2013

XOG RESOURCES, LLC 945929
GEWIL WELL #: 4 RRCID -> 137749 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 15013 PERF.12183 - 12210

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2013 - PLUGGED 07-13-2013

I. P. FARMS G UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 138759 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 15622 PERF.12178 - 12296

05	14B2 EXT	14097	-0-	14097	59836	1262 241	1 9	12594	2	Y	219	354	1			149
06	14B2 EXT	3416	-0-	3416	63252	506 22	1 9	2888	2	Y	20					169
07	14B2 EXT	1343	-0-	1343	64595	358	1	985	2	Y	-0-					169
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169

I. P. FARMS G UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173121 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13232 PERF.12886 - 12964

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 182034 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13006 - 13029

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) 17915 085 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I.P. FARMS WELL #: 2 L RRCID -> 210889 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	130	-0-	-3931	-0-	130	2			N	-0-					155
06	3930	X	48	-0-	-3882	-0-	48	2			N	-0-					155
07	3782	X	153	-0-	-3629	-0-	153	2			N	-0-					155
08	1457	X	132	-0-	-1325	-0-	132	2			N	-0-					155
09	120	X	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					155
10	155	X	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					155

XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 6 RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 14085 PERF.12374 - 12414

05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	333	1	2691	2	N	502	363	1			461
							552	9									
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	372	1	2218	2	N	547	707	1			301
							602	9									
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	681	1	1912	2	N	365	177	1			489
							402	9									
08	2666	X	2518	-0-	-148	-0-	674	1	1533	2	N	283	513	1			259
							311	9									
09	2580	X	2518	-0-	-62	-0-	868	1	1276	2	N	340	503	1			96
							374	9									
10	2666	X	2061	-0-	-605	-0-	281	1	1508	2	N	247	173	1			170
							272	9									

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIETING, A. M. WELL #: 24 RRCID -> 156558 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIETING, A. M. WELL #: 27 RRCID -> 184074 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10857 - 10870

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) //CONT.// 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 267572 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10830 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22950		4647	-0-	-18303	-0-	1169	1	3478	2	N	-0-					262
*12	23715		3131	-0-	-20584	-0-	1094	1	2036	2	N	1					263
							1	9									
*01	23715		2819	-0-	-20896	-0-	904	1	1906	2	N	2					265
							7	4	2	9							
*02	21420		2757	-0-	-18663	-0-	841	1	1911	2	N	1	89	1			177
							4	4	1	9							
*03	23715		2827	-0-	-20888	-0-	902	1	1913	2	N	2					179
							10	4	2	9							
*04	22950		3047	-0-	-19903	-0-	1191	1	1832	2	N	4					183
							20	4	4	9							
*05	23715		3101	-0-	-20614	-0-	1310	1	1789	2	N	2					185
							2	9									
*06	2970	#	2926	-0-	-44	-0-	1213	1	1674	2	N	5					190
							33	4	6	9							
*07	3162	#	1929	-0-	-1233	-0-	886	1	1009	2	N	5					195
							28	4	6	9							
*08	3162	#	1522	-0-	-1640	-0-	778	1	644	2	N	7	150	1			52
							92	4	8	9							
09	3060	#	90	-0-	-2970	-0-	48	1	41	2	N	-0-	52	1			-0-
							1	4									
10	3100	#	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN) 17915 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
BANFIELD WELL #: 2 RRCID -> 148358 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000

05 INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06 INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08 INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09 INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10 INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. P. FARMS "M" WELL #: 2 RRCID -> 145913 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311

05 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
ANDRAU WELL #: 1 RRCID -> 175826 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11194 - 11208

05	62	X	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					57
06	60	X	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					57
07	93	X	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					57
08	93	X	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					57
09	90	X	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					57
10	62	X	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					57

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) //CONT.// 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I.P. FARMS WELL #: 2 U RRCID -> 211440 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
BANFIELD WELL #: 4 RRCID -> 181482 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12188 - 12194

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 184757 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12104 - 12112

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER) 17915 312 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
IP FARMS (M) WELL #: 3 RRCID -> 153668 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8922 - 8924

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILSON, R. K. "B" WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HOUSTON FARMS DEV. WELL #: 1 RRCID -> 176623 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					5
08	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7358	2	6	9	N	5					10
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4626	2	1	9	N	1					11
*10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3368	2	3	9	N	3					14

FARMS, I. P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1196	-0-	-385	-0-	621	2	575	9	N	523	365	1			300
06	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	420	2	1273	9	N	1157	1264	1			193
07	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	308	2	1165	9	N	1059	1110	1			142
08	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	538	2	1147	9	N	1043	910	1			275
09	1680	X	1523	-0-	-157	-0-	436	2	1087	9	N	988	938	1			325
*10	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	1079	2	1115	9	N	1014	1127	1			212

HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
BANFIELD WELL #: 1 RRCID -> 176607 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z) 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
COZBY WELL #: 4 RRCID -> 169068 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP) 17915 454 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I. P. WELL #: 5X RRCID -> 155093 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMS, I. P. WELL #: 3X RRCID -> 181700 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) 17915 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 155697 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) 17915 572 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 6 RRCID -> 249165 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10692 - 10692

05	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2			N	-0-							90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3							93
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3							96
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2							98
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3							101
10	0	W	173	-0-	173	B	173	171	2	2	9	N	2							103

XOG RESOURCES, LLC 945929
OLD WELL #: 5 RRCID -> 265559 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11433 - 11441

05	21633	N	1279	-0-	-20354	B	-0-	1156	2	123	9	N	112	194	1					67
06	8610	N	1334	-0-	-7276	B	-0-	1254	2	80	9	N	73							140
07	3317	N	2439	-0-	-878	B	-0-	207	1	2125	2	N	97							237
								107	9											
08	1266	N	465	-0-	-801	B	-0-	67	1	380	2	N	16	177	1					76
								18	9											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	1320	N	56	-0-	-1264	B	-0-	14	1	42	2	N	-0-							76
10	2449	N	-0-	-0-	-2449	B	-0-					N	4							80

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
GEWIL WELL #: 1 T RRCID -> 005567 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11264 - 11290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I. P. WELL #: 1 F RRCID -> 145816 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

XOG RESOURCES, LLC 945929
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 5900 - 6070

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320

05	0 W	34074	-0-	34074	149588	610	1	32784	2	N	618	601	1			271
						680	9									
06	0 W	32219	-0-	32219	181807	31520	2	699	9	N	635	763	1			143
07	0 W	29196	-0-	29196	211003	2426	1	26209	2	N	510	529	1			124
						561	9									
08	0 W	32954	-0-	32954	243957	32294	2	660	9	N	600	531	1			193
09	0 W	31042	-0-	31042	274999	30471	2	571	9	N	519	528	1			184
10	0 W	31041	-0-	31041	306040	30368	2	673	9	N	612	532	1			264

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (11050) 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 5 RRCID -> 228848 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40928	X	40928	-0-	-0-	-0-	35810	2	5118	9	N	4653	4531	1			524
06	38734	X	38734	-0-	-0-	-0-	33881	2	4853	9	N	4412	4622	1			314
07	40476	X	40476	-0-	-0-	-0-	35325	2	5151	9	N	4683	4770	1			227
08	40434	X	40434	-0-	-0-	-0-	35139	2	5295	9	N	4814	4831	1			210
09	38598	X	38598	-0-	-0-	-0-	33658	2	4940	9	N	4491	4484	1			217
*10	40559	X	40559	-0-	-0-	-0-	35383	2	5176	9	N	4705	4481	1			441

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394

05	1054	X	745	-0-	-309	-0-	671	2	74	9	N	67	189	1			70
06	1020	X	760	-0-	-260	-0-	735	2	25	9	N	23					93
07	713	X	708	-0-	-5	-0-	667	2	41	9	N	37					130
08	788	X	788	-0-	-0-	-0-	703	2	85	9	N	77					207
09	750	X	713	-0-	-37	-0-	658	2	55	9	N	50	179	1			78
*10	951	X	951	-0-	-0-	-0-	908	2	43	9	N	39					117

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 14171 PERF.11931 - 11938

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12278 - 12292

05	47151	X	27683	-0-	-19468	-0-	32	1	25298	2	N	2139	1941	1			931
							2353	9									
06	41760	X	24526	-0-	-17234	-0-	30	1	22314	2	N	1983	2606	1			308
							1	4	2181	9							
07	39525	X	20601	-0-	-18924	-0-	35	1	18582	2	N	1803	1798	1			313
							1	4	1983	9							
08	36673	X	18445	-0-	-18228	-0-	1294	1	15348	2	N	1636	1531	1			418
							3	4	1800	9							
09	30420	X	19724	-0-	-10696	-0-	245	1	18111	2	N	1244	1304	1			358
							1368	9									
10	27683	X	21724	-0-	-5959	-0-	137	1	20166	2	N	1292	1130	1			520
							1421	9									

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) 17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TRI-WALLINDER WELL #: 1 RRCID -> 140615 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11245 - 11295

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254

05	31	X	15	-0-	-16	-0-	11	2	4	9	N	4					85
06	30	X	17	-0-	-13	-0-	14	2	3	9	N	3					88
07	14	X	5	-0-	-9	-0-	2	2	3	9	N	3					91
08	15	X	6	-0-	-9	-0-	2	2	4	9	N	4					95
09	30	X	14	-0-	-16	-0-	11	2	3	9	N	3					98
10	31	X	11	-0-	-20	-0-	8	2	3	9	N	3					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					38
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					39
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					42
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					45
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					47
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					49

BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174

05	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1047	2	40	9	N	36					74
06	1530	X	644	-0-	-886	-0-	619	2	25	9	N	23					97
07	1581	X	627	-0-	-954	-0-	580	2	47	9	N	43					140
08	1085	X	93	-0-	-992	-0-	83	2	10	9	N	9					149
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	4					153
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	6					159

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194

05	310	N	57	-0-	-253	-0-	57	2			N	-0-					18
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					18
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					18
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					18
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					18
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18

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

05	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	2			N	-0-					88
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					88
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					88
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					88
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	N	5					93
10	713	N	294	-0-	-419	-0-	294	2			N	-0-					93

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) //CONT.// 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1228	-0-	-322	-0-	1030	2	198	9	N	180	188	1			140
06	1740	X	774	-0-	-966	-0-	596	2	178	9	N	162	192	1			110
07	1798	X	813	-0-	-985	-0-	624	2	189	9	N	172	167	1			115
08	1240	X	379	-0-	-861	-0-	219	2	160	9	N	145					260
09	1200	X	299	-0-	-901	-0-	159	2	140	9	N	127	182	1			205
10	1240	X	572	-0-	-668	-0-	403	2	169	9	N	154	192	1			167

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910) 17919 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HOUSTON "M" WELL #: 2 RRCID -> 150500 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2100 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	62 224	1 9	724	2	N	204	177	1	6	8	257
06	990	N	934	-0-	-56	-0-	58 190	1 9	686	2	N	173	11	8			419
07	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	62 199	1 9	744	2	N	181	359	1	9	8	232
08	1023	N	909	-0-	-114	-0-	62 193	1 9	654	2	N	175	184	1	6	8	217
09	930	N	848	-0-	-82	-0-	652	2	196	9	N	178	9	8			386
10	992	N	803	-0-	-189	-0-	617	2	186	9	N	169	361	1	5	8	189

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12590 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK) 17920 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 2 RRCID -> 211194 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13762 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	50	2	6	9	N	5					110
06	60	#	36	-0-	-24	-0-	30	2	6	9	N	5					115
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					120
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	28	2	23	9	N	21	115	1			26
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	4					30
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					33

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO) 17920 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
HOUSTON "FF" WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO) 17920 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P. WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	#	4069	-0-	-395	-0-	3886	2	183	9	N	166					202
06	4152	R	4152	-0-	-0-	-0-	3944	2	208	9	N	189	171	1			220
07	5017	R	5017	-0-	-0-	-0-	4824	2	193	9	N	175	190	1			205
08	4061	#	3868	-0-	-193	-0-	3715	2	153	9	N	139	181	1			163
09	4140	#	3863	-0-	-277	-0-	3731	2	132	9	N	120	173	1			110
10	5022	#	2335	-0-	-2687	-0-	2244	2	91	9	N	83	167	1			26

CHURCH CREEK (MIOCENE) 18181 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
STRATA RESOURCES 825454
KRUEGER, CHARLES L. WELL #: 1 RRCID -> 117778 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1682 - 1686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ZEIDMAN TRUSTEE GU WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		1530	-0-	1530	4756	153	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	INC G-10		1392	-0-	1392	6148	1392	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10		1084	-0-	1084	7232	1084	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		1177	-0-	1177	8409	1177	2			N	-0-					-0-
09	9546	X	1137	-0-	-8409	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	1163	-0-	-263	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		12502	-0-	12502	36224	2096	1	10406	2	N	-0-					-0-
06	INC G-10		10875	-0-	10875	47099	1147	1	9728	2	N	-0-					-0-
07	INC G-10		10484	-0-	10484	57583	1181	1	9303	2	N	-0-					-0-
08	INC G-10		10054	-0-	10054	67637	1191	1	8863	2	N	-0-					-0-
09	77804	X	10167	-0-	-67637	-0-	1091	1	9076	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	10581	-0-	-1912	-0-	1147	1	9434	2	N	-0-					-0-

RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16708 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	104	-0-	-733	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
06	720	N	67	-0-	-653	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	682	-0-	-372	-0-	68	1	614	2	N	-0-					-0-
06	930	N	742	-0-	-188	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	750	N	428	-0-	-322	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

CINCO RANCH (WATSON RANCH) 18217 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
CINCO RANCH 190 WELL #: 1 RRCID -> 187995 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7552 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA) 18375 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
CITY OF EL CAMPO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127746 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

CLAUDE WATTS (YEGUA) 18661 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
KEELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252413 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 13067 PERF.12877 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	1286	1	6559	2	N	766	725	1			212
							843	9									
06	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	1226	1	6381	2	N	763	719	1			256
							839	9									
07	8897	X	8893	-0-	-4	-0-	1284	1	6796	2	N	739	717	1			278
							813	9									
08	8897	X	8491	-0-	-406	-0-	1257	1	6454	2	N	709	718	1			269
							780	9									
09	8610	X	8261	-0-	-349	-0-	1214	1	6279	2	N	698	709	1			258
							768	9									
10	8897	X	8645	-0-	-252	-0-	1292	1	6566	2	N	715	720	1			253
							787	9									

BUBBA "D" GU WELL #: 1 RRCID -> 259949 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12394 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85033	X	81482	-0-	-3551	-0-	1775	1	77947	2	N	1600	1665	1			312
							1760	9									
06	82290	X	78178	-0-	-4112	-0-	1538	1	74961	2	N	1526	1470	1			368
							1679	9									
07	85033	X	80633	-0-	-4400	-0-	1326	1	77527	2	N	1618	1512	1			474
							1780	9									
08	83359	X	80739	-0-	-2620	-0-	1328	1	77823	2	N	1444	1355	1			563
							1588	9									
09	78840	X	75254	-0-	-3586	-0-	1251	1	72573	2	N	1300	1590	1			273
							1430	9									
10	81468	X	78026	-0-	-3442	-0-	1310	1	75225	2	N	1355	1278	1			350
							1491	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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-

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
BARNHART-MAYFAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	913	-0-	-265	-0-	70	1	843	2	N	-0-					27
06	1140	X	791	-0-	-349	-0-	50	1	741	2	N	-0-					27
07	1085	X	974	-0-	-111	-0-	60	1	914	2	N	-0-					27
08	1085	X	798	-0-	-287	-0-	49	1	749	2	N	-0-					27
09	1050	X	968	-0-	-82	-0-	58	1	910	2	N	-0-					27
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					27

MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112	X	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					114
06	90	X	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	2	N	-0-					114
07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	N	-0-					114
08	124	X	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					114
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					114
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					114

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-					50
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					50
07	186	N	51	-0-	-135	-0-	3	1	48	2	N	-0-					50
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	N	-0-					50
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	N	-0-					50
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					50

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					40
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	N	-0-					40
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					40
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	N	-0-					40
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	N	-0-					40
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					40

MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	40	1	295	2	N	-0-					114
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	20	1	148	2	N	-0-					114
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	N	-0-					114
08	341	N	163	-0-	-178	-0-	23	1	140	2	N	-0-					114
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	25	1	149	2	N	-0-					114
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					114

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	59	1	708	2	N	-0-					144
06	450	N	351	-0-	-99	-0-	23	1	328	2	N	-0-					144
07	775	N	593	-0-	-182	-0-	36	1	551	2	N	5					149
							6	9									
08	775	N	538	-0-	-237	-0-	32	1	500	2	N	5					154
							6	9									
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	N	6					160
							7	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					160

MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	665	-0-	-1102	-0-	665	1			N	-0-					35
06	1710	N	845	-0-	-865	-0-	360	1	485	2	N	-0-					35
07	775	N	38	-0-	-737	-0-	2	1	36	2	N	-0-					35
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					35
09	840	N	119	-0-	-721	-0-	7	1	112	2	N	-0-					35
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					35

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
05	279	N	145	-0-	-134	-0-	11	1	134	2	N	-0-					25
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	N	-0-					25
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	159	1	2409	2	N	-0-					25
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	69	1	1070	2	N	-0-					25
09	510	N	139	-0-	-371	-0-	8	1	131	2	N	-0-					25
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					25

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
05	806	N	370	-0-	-436	-0-	27	1	326	2	N	15					116
							17	9									
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	12	1	170	2	N	7					123
							8	9									
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	13	1	186	2	N	92					215
							101	9									
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	17	1	271	2	N	29	176	1			68
							32	9									
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	2	N	-0-					68
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					68

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
05	1240	X	313	-0-	-927	-0-	23	1	282	2	N	7					192
							8	9									
06	1200	X	253	-0-	-947	-0-	16	1	237	2	N	-0-					192
07	1240	X	274	-0-	-966	-0-	17	1	257	2	N	-0-					192
08	1240	X	337	-0-	-903	-0-	19	1	301	2	N	15	171	1			36
							17	9									
09	1200	X	154	-0-	-1046	-0-	9	1	145	2	N	-0-					36
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					36

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10383 - 14995

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314

05	775	N	647	-0-	-128	-0-	619	2	28	9	N	25					137
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	902	2	46	9	N	42					179
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	763	2	34	9	N	31					210
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	889	2	41	9	N	37	187	1			60
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	776	2	35	9	N	32					92
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	799	2	41	9	N	37					129

LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272

05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	865	2	24	9	N	22	193	1			59
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	927	2	28	9	N	25					84
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1034	2	33	9	N	30					114
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	979	2	29	9	N	26					140
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	916	2	30	9	N	27					167
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1201	2	41	9	N	37					204

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
*02	924	N	468	-0-	-456	-0-	348	1	120	2	N	-0-					235
*03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	385	1	620	2	N	8	190	1			53
							9	9									
*04	780	N	775	-0-	-5	-0-	348	1	427	2	N	-0-					53
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	360	1	408	2	N	-0-					53
*06	990	N	755	-0-	-235	-0-	348	1	407	2	N	-0-					53
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	360	1	404	2	N	-0-					53
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	348	1	316	2	N	-0-					53
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	337	1	256	2	N	-0-					53
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	348	1	189	2	N	-0-	53	1			-0-

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3335	2	79	9	N	72					242
06	3360	X	2857	-0-	-503	-0-	2796	2	61	9	N	55	193	1			104
07	3472	X	2825	-0-	-647	-0-	2771	2	54	9	N	49					153
08	3472	X	3067	-0-	-405	-0-	3009	2	58	9	N	53					206
09	3300	X	2437	-0-	-863	-0-	2387	2	50	9	N	45					251
10	3410	X	2919	-0-	-491	-0-	2855	2	64	9	N	58	194	1			115

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4990	2	50	9	N	45					184
06	4800	X	4726	-0-	-74	-0-	4682	2	44	9	N	40					224
07	4960	X	4695	-0-	-265	-0-	4656	2	39	9	N	35	187	1			72
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5272	2	56	9	N	51					123
09	4890	X	4304	-0-	-586	-0-	4256	2	48	9	N	44					167
*10	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5795	2	74	9	N	67	140	1			94

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1537	2	54	9	N	49	194	1			90
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1484	2	45	9	N	41					131
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1329	2	36	9	N	33					164
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1076	2	25	9	N	23					187
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	787	2	25	9	N	23					210
*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	735	2	8	9	N	7					217

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

CLAY, N E. (DEEP) 18705 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
ARHOPULOS-BRAZOS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 144780 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10889 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLAY CREEK 18721 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
STELLAR EXPLORATION & PROD. INC. 817306
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 226618 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 15 RRCID -> 005627 COMPL. DATE 11/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5537 - 5560

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 24 RRCID -> 005628 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5530 - 5581

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COULTER, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 005632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5540 - 5575

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 10/07/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5500 - 5530

05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 80 RRCID -> 087525 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6090 PERF. N/A

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5608 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	193	1			323
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					323

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562

05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512

05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5534 - 5564

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5544 - 5584

05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338
MARTYN, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 049107 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5511 - 5548

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5499 - 5512

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10684 - 10729

05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					106
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					106
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					106
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					106
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					106
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BALDWIN, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074

05	2790	#	2576	-0-	-214	-0-	1316	1	669	2	Y	537	534	1			137
							591	9									
06	3000	#	1818	-0-	-1182	-0-	1033	1	443	2	Y	311	356	1			92
							342	9									
07	3100	#	2130	-0-	-970	-0-	1265	1	443	2	Y	384	349	1			127
							422	9									
08	2225	R	2225	-0-	-0-	-0-	1206	1	533	2	Y	442	527	1			42
							486	9									
09	2114	R	2114	-0-	-0-	-0-	1158	1	471	2	Y	441	356	1			127
							485	9									
*10	2025	R	2025	-0-	-0-	-0-	1141	1	530	2	Y	322	349	1			100
							354	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CLEVELAND, NORTH 18931 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
B.O. OIL COMPANY 040830
MCDONALD, HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 226524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10991 PERF. 5675 - 5756

05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

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

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-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700) 18935 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
KIRBY WELL #: 5 RRCID -> 210148 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6691 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND S. (5850) 18935 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121031 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4280 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND,S.(6550) 18935 590 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
KIRBY WELL #: 3 RRCID -> 197424 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6550 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100		2571	-0-	-529	6192	1071 1 1069 9		431	2	Y	972	1058	1			104
06	3000		2346	-0-	-654	5538	1050 1 949 9		347	2	Y	863	877	1			90
07	3100		1783	-0-	-1317	4221	499 1 1101 9		183	2	Y	1001	887	1			204
08	3453		3453	-0-	-0-	4221	1817 1 549 9		1087	2	Y	499	516	1			187
09	3000	N	3646	-0-	646	4867	1676 1 1059 9		911	2	Y	963	1056	1			94
*10	3100	N	3760	-0-	660	5527	1642 1 1082 9		1036	2	Y	984	841	1			237

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
05	3568		3568	-0-	-0-	-0-	310 1 201 9		3057	2	N	183	203	1			147
06	2060		2060	-0-	-0-	-0-	252 1 120 9		1688	2	N	109	186	1			70
07	1984		1215	-0-	-769	-0-	140 1 94 9		981	2	N	85					155
08	1984		941	-0-	-1043	-0-	99 1 81 9		761	2	N	74	187	1			42
09	1920		314	-0-	-1606	-0-	21 1 47 9		246	2	N	43					85
10	1984		2026	-0-	42	42	245 1 184 9		1597	2	N	167	209	1			43

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON (MIOCENE 3850) 18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
OKLATEX ENERGY, INC. 621069
SANDERS, KATIE S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3825 - 3829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLINTON (MOODY 8400) 18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
COLLINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-					N	49	98	1			196
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	181	1			89
07	12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	12295	2	68	9	N	62					151
08	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	16102	2	105	9	N	95					246
09	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	13071	2	66	9	N	60	180	1	1	8	125
10	12369 X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					125

CLINTON, N. (YEGUA 8400) 18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
HIGH BLUFF OPERATING, LLC 385527
SCURLOCK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759 X	2700	-0-	-59	-0-	2685	2	15	9	N	14					127
06	2670 X	2440	-0-	-230	-0-	2345	2	95	9	N	86	181	1			32
07	2759 X	1933	-0-	-826	-0-	1920	2	13	9	N	12					44
08	2790 X	2161	-0-	-629	-0-	2148	2	13	9	N	12					56
09	2700 X	2080	-0-	-620	-0-	2065	2	15	9	N	14					70
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					70

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
05	899 N	865	-0-	-34	-0-	852	2	13	9	N	12					112
06	900 N	729	-0-	-171	-0-	728	2	1	9	N	1					113
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	N	1					114
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	N	2					116
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	703	2	7	9	N	6					122
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					122

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
05	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					30
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					30
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					30

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
05	4615	R	4615	-0-	-0-	-0-	676	1	3932	2	N	6					213
							7	9									
06	4085	R	4085	-0-	-0-	-0-	601	1	3473	2	N	10					223
							11	9									
07	4216	#	3564	-0-	-652	-0-	619	1	2939	2	N	5					228
							6	9									
08	4619	#	3434	-0-	-1185	-0-	676	1	2750	2	N	7					235
							8	9									
09	4470	#	4145	-0-	-325	-0-	654	1	3482	2	N	8					243
							9	9									
10	4619	#	4191	-0-	-428	-0-	648	1	3532	2	N	10					253
							11	9									

CLODINE, SW (FRIO 4700) 19055 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
BEJO CORPORATION 061990
SPOONER-GERNER WELL #: 1 RRCID -> 229908 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5158 - 5164

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWGATE WELL #: 1 RRCID -> 232414 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4390 - 4394

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLUSTER (HACKBERRY) 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219574 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	162	1			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CLUSTER (HACKBERRY) //CONT.// 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 229915 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

ODOM-BROWN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235891 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

CLUSTER (NODOSARIA) 19085 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219024 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8276 - 8342

05	682	X	312	-0-	-370	-0-	236	1	68	3	N	7	308	1			25
							8	9									
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	25	1			-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221421 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8921 - 8925

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

ODOM GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 248697 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6680 - 6975

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCONUT (ANOMALINA 3) 19285 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233756 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF. 12038 - 12078

05	T. A.		13666	-0-	13666	13666	13266	3	400	9	N	364	363	1			123
06	T. A.		21510	-0-	21510	35176	20831	3	679	9	N	617	483	1			257
07	14B2	EXT	24304	-0-	24304	59480	23526	3	778	9	N	707	892	1			72
08	14B2	EXT	23995	-0-	23995	83475	23237	3	758	9	N	689	710	1			51
09	106830	X	23355	-0-	-83475	-0-	22641	3	714	9	N	649	532	1	1	8	167
*10	23161	X	23161	-0-	-0-	-0-	22457	3	704	9	N	640	709	1			98

COCONUT (ANOMALINA 3) //CONT.// 19285 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 260234 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10392 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32488	X	23627	-0-	-8861	-0-	750	1	22505	3	N	338	380	1			205
							372	9									
06	27930	X	21799	-0-	-6131	-0-	750	1	20711	3	N	307	192	1			320
							338	9									
07	26970	X	19246	-0-	-7724	-0-	750	1	18190	3	N	278	369	1			229
							306	9									
08	26443	X	21109	-0-	-5334	-0-	750	1	20081	3	N	253	177	1			305
							278	9									
09	23460	X	19307	-0-	-4153	-0-	750	1	18284	3	N	248	368	1			185
							273	9									
10	23622	X	18166	-0-	-5456	-0-	750	1	17156	3	N	236	176	1			245
							260	9									

COCONUT (ANOMALINA 4) 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
PETERSEN, SAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230859 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12440 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58590	X	54396	-0-	-4194	-0-	53749	3	647	9	N	588	488	1			263
06	55110	X	48773	-0-	-6337	-0-	48223	3	550	9	N	500	585	1			178
07	58218	X	48705	-0-	-9513	-0-	48140	3	565	9	N	514	541	1			151
08	58218	X	46411	-0-	-11807	-0-	45707	3	704	9	N	640	540	1			251
09	54420	X	44818	-0-	-9602	-0-	44500	3	318	9	N	289	357	1			183
10	54405	X	42447	-0-	-11958	-0-	41949	3	498	9	N	453	534	1			102

MANGO WELL #: 1 RRCID -> 236764 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11869 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	759	1	3999	2	N	51					118
							56	9									
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	759	1	3760	2	N	55					173
							61	9									
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	759	1	3782	2	N	50	188	1			35
							55	9									
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	759	1	3783	2	N	43					78
							47	9									
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	759	1	3426	2	N	39					117
							43	9									
*10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	759	1	3543	2	N	41					158
							45	9									

SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91543	X	78339	-0-	-13204	-0-	77483	3	856	9	N	778	711	1			339
06	82740	X	74907	-0-	-7833	-0-	74071	3	836	9	N	760	707	1			392
07	85498	X	75786	-0-	-9712	-0-	74733	3	1053	9	N	957	1054	1			295
08	83669	X	75213	-0-	-8456	-0-	74423	3	790	9	N	718	736	1			277
09	77700	X	68120	-0-	-9580	-0-	67495	3	625	9	N	568	705	1			140
10	78337	X	68725	-0-	-9612	-0-	67921	3	804	9	N	731	716	1			155

HIGHWIRE WELL #: 1 RRCID -> 247730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11964 PERF.11209 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	9573	-0-	-2145	-0-	540	1	8224	3	N	735	561	1			359
							809	9									
06	10770	X	7178	-0-	-3592	-0-	540	1	6027	3	N	555	655	1			259
							611	9									
07	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	540	1	10538	3	N	995	1094	1			160
							1095	9									
08	10850	X	10571	-0-	-279	-0-	540	1	8875	3	N	1051	926	1			285
							1156	9									
09	10410	X	9203	-0-	-1207	-0-	540	1	7962	3	N	637	714	1			208
							701	9									
10	12183	X	9553	-0-	-2630	-0-	540	1	8060	3	N	866	906	1			168
							953	9									

COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
PAPAYA WELL #: 1 RRCID -> 249831 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12802 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2501	-0-	-103	-0-	2435	3	66	9	N	60					127
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3692	3	150	9	N	136	185	1			78
07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3906	3	149	9	N	135					213
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4151	3	145	9	N	132	167	1			178
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4126	3	156	9	N	142	180	1			140
*10	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4241	3	162	9	N	147	175	1			112

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 259489 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11550 - 11562

05	139748	X	135778	-0-	-3970	-0-	750	1	130641	3	N	3988	4031	1			431
							4387	9									
06	133830	X	131410	-0-	-2420	-0-	750	1	126803	3	N	3506	3306	1			631
							3857	9									
07	138291	X	135509	-0-	-2782	-0-	750	1	130920	3	N	3490	3899	1			222
							3839	9									
08	138291	X	135141	-0-	-3150	-0-	750	1	131094	3	N	2997	3036	1			183
							3297	9									
09	133650	X	125703	-0-	-7947	-0-	750	1	121887	3	N	2787	2780	1			190
							3066	9									
10	135780	X	132057	-0-	-3723	-0-	750	1	128503	3	N	2549	2322	1			417
							2804	9									

COLD SPRINGS 19428 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
RICHARDS, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 135503 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 10 RRCID -> 097266 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEAGIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 135552 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 2 RRCID -> 135553 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875

05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	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 MINERAL LTD WELL #: 1 RRCID -> 148160 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 9 RRCID -> 172653 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8924 - 8930

05	46903	X	16025	-0-	-30878	-0-	15508	2	517	9	N	470	587	1			66
06	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13379	2	326	9	N	296	196	1			166
07	18259	X	11903	-0-	-6356	-0-	11580	2	323	9	N	294	194	1			266
08	18259	X	16238	-0-	-2021	-0-	16146	2	92	9	N	84	194	1			156
09	17670	X	11630	-0-	-6040	-0-	11568	2	62	9	N	56	192	1			20
10	16027	X	8508	-0-	-7519	-0-	8428	2	80	9	N	73					93

FOSTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 174929 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9424 - 9436

05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 3 RRCID -> 177251 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10090 - 10097

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 7 RRCID -> 181181 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11721 PERF. 9732 - 9747

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 10 RRCID -> 185409 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11336 - 11378

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "E" WELL #: 11 RRCID -> 191846 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10940 - 10974

05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3995	2	17	9	N	15					106
06	4410	X	3342	-0-	-1068	-0-	3334	2	8	9	N	7					113
07	4557	X	3616	-0-	-941	-0-	3594	2	22	9	N	20					133
08	4557	X	3870	-0-	-687	-0-	3851	2	19	9	N	17					150
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4043	2	31	9	N	28					178
10	3999	X	3564	-0-	-435	-0-	3549	2	15	9	N	14	132	1			60

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 15 RRCID -> 197382 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9816 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					215
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1274	2	36	9	N	33					248
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1532	2	32	9	N	29	192	1			85
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1350	2	35	9	N	32					117
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	985	2	32	9	N	29					146
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	897	2	33	9	N	30	61	1			115

USA COLDSPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 198058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9780 - 9798

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 16 RRCID -> 199422 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854

05	1736	X	216	-0-	-1520	-0-	216	2			Y	-0-					101
06	1290	N	97	-0-	-1193	-0-	97	2			Y	-0-					101
07	620	N	13	-0-	-607	-0-	13	2			Y	-0-					101
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					101
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101

FOSTER " B " WELL #: 2 RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

USA COLDSPRINGS WELL #: 3 RRCID -> 226266 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318

05	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	900	2	182	9	N	165	195	1			171
06	1620	X	1038	-0-	-582	-0-	902	2	136	9	N	124	192	1			103
07	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2038	2	96	9	N	87					190
08	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	1901	2	127	9	N	115	194	1			111
09	1890	X	1757	-0-	-133	-0-	1670	2	87	9	N	79					190
10	2139	X	1445	-0-	-694	-0-	1287	2	158	9	N	144	196	1			138

RICHARDS WELL #: 4 RRCID -> 229332 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9559 - 9567

05	2046	X	1426	-0-	-620	-0-	1317	2	109	9	N	99	194	1			93
06	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1413	2	125	9	N	114					207
07	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1434	2	113	9	N	103	192	1			118
08	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1244	2	116	9	N	105					223
09	1530	N	839	-0-	-691	-0-	762	2	77	9	N	70	193	1			100
10	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	1032	2	95	9	N	86					186

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 12 RRCID -> 232308 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDS WELL #: 5 RRCID -> 235133 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11218 - 11252

05	3100	X	1387	-0-	-1713	-0-	862	2	525	9	N	477	387	1			176
06	3000	X	721	-0-	-2279	-0-	296	2	425	9	N	386	389	1			173
07	3100	X	364	-0-	-2736	-0-	2	2	362	9	N	329	387	1			115
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	396	386	1			125
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	149	191	1			83
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	165					248

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 12 RRCID -> 235148 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 9894

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

RICHARDS WELL #: 6 RRCID -> 243018 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9668 - 9680

05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					75
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					75
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					75
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	32	1			43
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					43
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43

FEAGIN WELL #: 2 RRCID -> 246225 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9839 - 9870

05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1221	2	40	9	N	36	103	1			83
06	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1449	2	44	9	N	40	53	1			70
07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1826	2	36	9	N	33					103
08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2246	2	47	9	N	43					146
09	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2390	2	59	9	N	54					200
*10	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2263	2	78	9	N	71	195	1			76

USA-COLDSPRINGS WELL #: 5 RRCID -> 254491 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

FOSTER "D" WELL #: 17 RRCID -> 258132 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9876 - 9912

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
USA-COLDSPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 258273 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11372 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2240	-0-	-1108	-0-	2183	2	57	9	N	52					135
06	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2150	2	56	9	N	51					186
07	1519	X	1461	-0-	-58	-0-	1413	2	48	9	N	44	192	1			38
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2168	2	44	9	N	40					78
09	1470	X	1366	-0-	-104	-0-	1324	2	42	9	N	38					116
*10	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1946	2	44	9	N	40					156

USA WELL #: 2 RRCID -> 258332 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9543 - 9562

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					50

FAMCOR OIL, INC. 261273
VANN WELL #: 1 RRCID -> 247543 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11014 - 11032

05	39023	X	39023	-0-	-0-	-0-	36644	2	2379	9	N	2163	2126	1			437
06	27706	X	27706	-0-	-0-	-0-	25863	2	1843	9	N	1675	1710	1			402
07	44609	X	24046	-0-	-20563	-0-	22628	2	1418	9	N	1289	1351	1			340
08	44609	X	25346	-0-	-19263	-0-	23962	2	1384	9	N	1258	1341	1			257
09	43170	X	31332	-0-	-11838	-0-	29670	2	1662	9	N	1511	1535	1			233
*10	50077	X	50077	-0-	-0-	-0-	47001	2	3076	9	N	2796	2509	1			520

HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 247909 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11012 - 11027

05	46810	X	39354	-0-	-7456	-0-	36969	2	2385	9	N	2168	2125	1			380
06	36127	X	36127	-0-	-0-	-0-	33962	2	2165	9	N	1968	1733	1			615
07	44950	X	37842	-0-	-7108	-0-	35617	2	2225	9	N	2023	2500	1			138
08	44950	X	28861	-0-	-16089	-0-	27410	2	1451	9	N	1319	1150	1			307
09	43410	X	35586	-0-	-7824	-0-	33409	2	2177	9	N	1979	1923	1			363
*10	47321	X	47321	-0-	-0-	-0-	44788	2	2533	9	N	2303	2309	1			357

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 249149 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11034 - 11050

05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					73
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	T. A.		244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					73
10	T. A.		22	-0-	22	266	22	2			Y	-0-					73

VANN WELL #: 2 RRCID -> 249154 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11024 - 11060

05	9455	X	5696	-0-	-3759	-0-	5463	2	233	9	N	212	192	1			183
06	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	9626	2	419	9	N	381	387	1			177
07	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16063	2	701	9	N	637	576	1			238
08	21830	X	21830	-0-	-0-	-0-	21010	2	820	9	N	745	766	1			217
09	23722	X	23722	-0-	-0-	-0-	22860	2	862	9	N	784	766	1			235
*10	26776	X	26776	-0-	-0-	-0-	25994	2	782	9	N	711	771	1			175

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
GRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 250512 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11042 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	2242	-0-	-2656	-0-	2233	2	9	9	N	8					85
06	T. A.		5215	-0-	5215	5215	5215	2			N	-0-					85
07	T. A.		4259	-0-	4259	9474	4246	2	13	9	N	12					97
08	T. A.		2470	-0-	2470	11944	2467	2	3	9	N	3					100
09	16131	X	4187	-0-	-11944	-0-	4185	2	2	9	N	2					102
*10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					102

VANN WELL #: 3 RRCID -> 255285 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37200	X	27878	-0-	-9322	-0-	26680	2	1198	9	N	1089	1351	1			198
06	28435	X	28435	-0-	-0-	-0-	27186	2	1249	9	N	1135	966	1			367
07	29983	X	29983	-0-	-0-	-0-	28649	2	1334	9	N	1213	1153	1			427
08	33642	X	33642	-0-	-0-	-0-	32215	2	1427	9	N	1297	1344	1			380
09	32940	X	32940	-0-	-0-	-0-	31591	2	1349	9	N	1226	1341	1			265
*10	33332	X	33332	-0-	-0-	-0-	32103	2	1229	9	N	1117	1156	1			226

VANN WELL #: 4 RRCID -> 261215 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13345	2	483	9	N	439	389	1			220
06	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8623	2	191	9	N	174	194	1			200
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10475	2	325	9	N	295	195	1			300
08	13826	X	9869	-0-	-3957	-0-	9511	2	358	9	N	325	385	1			240
09	13380	X	9459	-0-	-3921	-0-	9103	2	356	9	N	324	384	1			180
10	13826	X	9369	-0-	-4457	-0-	8765	2	604	9	N	549	389	1			340

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 262307 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-

HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 263172 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11298 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1955	-0-	-928	-0-	1673	2	282	9	Y	256	96	1			177
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1168	2	184	9	Y	167	159	1			185
07	1116	N	888	-0-	-228	-0-	808	2	80	9	Y	73	148	1			110
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					110
09	3000	N	4785	-0-	1785	1785	4751	2	34	9	Y	31					141
*10	3100	N	6183	-0-	3083	4868	6173	2	10	9	Y	9	63	1			87

TEMPLE WELL #: 4 RRCID -> 269779 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47120	X	43031	-0-	-4089	-0-	40521	2	2510	9	Y	2282	2324	1			250
06	45600	X	40489	-0-	-5111	-0-	37959	2	2530	9	Y	2300	2118	1			432
07	47120	X	42049	-0-	-5071	-0-	39648	2	2401	9	Y	2183	2310	1			305
08	47120	X	41121	-0-	-5999	-0-	39028	2	2093	9	Y	1903	2109	1			99
*09	45600	X	36889	-0-	-8711	-0-	34736	2	2153	9	Y	1957	1723	1			333
*10	37689	X	37689	-0-	-0-	-0-	35670	2	2019	9	Y	1835	1929	1			239

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800) 19428 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 12 RRCID -> 269144 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 7832 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750		12364	-0-	4614	158657	12162	2	202	9	N	184	196	1			113
06	7500		12953	-0-	5453	164110	12790	2	163	9	N	148	196	1			65
07	7750		12091	-0-	4341	168451	11937	2	154	9	N	140	112	1			93
08	7750		10869	-0-	3119	171570	10720	2	149	9	N	135	195	1			33
09	7500		9438	-0-	1938	173508	9304	2	134	9	N	122					155
10	7750		5651	-0-	-2099	171409	5551	2	100	9	N	91	195	1			51

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900) 19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7925 - 7930

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER 'D' WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919

05	4393		4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					36
06	2726		2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					36
07	3290		3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					36
08	3652		3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					36
09	3494		3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					36
*10	3506		3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					36

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005703 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570

05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400) 19428 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
RICHARDS WELL #: 7 RRCID -> 254623 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528

05	16060		16060	-0-	-0-	27807	16060	2			N	-0-					-0-
06	13643		13643	-0-	-0-	27807	13643	2			N	-0-					-0-
07	12576		12576	-0-	-0-	27807	12576	2			N	-0-					-0-
08	12152		12152	-0-	-0-	27807	12152	2			N	-0-					-0-
09	10098		10098	-0-	-0-	27807	10098	2			N	-0-					-0-
*10	9423		9423	-0-	-0-	27807	9423	2			N	-0-					-0-

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 11 RRCID -> 262565 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLD SPRINGS (4440) 19428 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO B WELL #: 6 RRCID -> 175102 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

COLD SPRINGS (5865) 19428 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
TEMPLE WELL #: 2SD RRCID -> 247411 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (6900) 19428 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 135608 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7790

05	2480	1079	-0-	-1401	1025	1079	2		N	-0-			43
06	2400	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-			43
07	1674 #	1010	-0-	-664	-0-	1010	2		N	-0-			43
08	1302 #	603	-0-	-699	-0-	603	2		N	-0-			43
09	1260 #	578	-0-	-682	-0-	578	2		N	-0-			43
10	1023 N	348	-0-	-675	-0-	348	2		N	-0-			43

COLE CREEK (YEGUA) 19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
STARK WELL #: 1 RRCID -> 258491 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14805 - 14823

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE CREEK (YEGUA) //CONT.// 19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
SMITH, LOYD C. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200482 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 14506 PERF.14006 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, LOYD C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206237 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14084 - 14099

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117					280
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					333

COLINE, WEST (YEGUA -B-) 19609 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
BOTTOMS WELL #: 2 RRCID -> 264127 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692

05	7750	4511	-0-	-3239	B	-12103	4511	2			N	-0-					38
06	7500	4455	-0-	-3045	B	-15148	4455	2			N	-0-					38
07	7750	2680	-0-	-5070	B	-20218	2680	2			N	-0-					38
08	4526 #	721	-0-	-3805	B	-24023	721	2			N	-0-					38
09	0 #	420	-0-	420	B	-23603	420	2			N	-0-					38
10	4619 #	3360	-0-	-1259	B	-24862	3360	2			N	-0-					38

BOTTOMS WELL #: 3 RRCID -> 264446 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 3524 - 3530

05	2201 #	-0-	-0-	-2201	B	-14726					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14726					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14726					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14726					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14726					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14726					N	-0-					-0-

COLLEGEPORT (7-A) 19637 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DJ EXPLORATION, INC. 221664
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 242854 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5462 - 5464

05	4743 #	-0-	-0-	-4743		-0-					N	-0-					45
06	2850 #	722	-0-	-2128		-0-	722	3			N	-0-					45
07	6241 R	6241	-0-	-0-		-0-	6239	3	2	9	N	2					47
08	3772 R	3772	-0-	-0-		-0-	3741	3	31	9	N	28					75
09	5495	5495	-0-	-0-		-0-	5453	3	42	9	N	38	4	8			109
*10	6388 R	6388	-0-	-0-		-0-	6385	1	3	9	N	3	3	8			109

COLLEGEPORT (8A) 19637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DJ EXPLORATION, INC. 221664
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 227367 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5530 - 5535

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVERS UNIT WELL #: 01 RRCID -> 235540 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5307 - 5313

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

05	2783		2783	-0-	-0-	-0-	75	1	2708	2	N	-0-					-0-
06	2688		2688	-0-	-0-	-0-	75	1	2613	2	N	-0-					-0-
07	2907		2907	-0-	-0-	-0-	75	1	2832	2	N	-0-					-0-
08	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	75	1	2949	2	N	-0-					-0-
*09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	67	1	2177	2	N	-0-					-0-
*10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	62	1	2090	2	N	-0-					-0-

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

05	5657	R	5657	-0-	-0-	-0-	620	1	5037	2	N	-0-					-0-
06	4080	#	3869	-0-	-211	-0-	600	1	3269	2	N	-0-					-0-
07	5611	#	2855	-0-	-2756	-0-	620	1	2235	2	N	-0-					-0-
08	5642	#	2210	-0-	-3432	-0-	620	1	1590	2	N	-0-					-0-
09	5460	#	2042	-0-	-3418	-0-	600	1	1442	2	N	-0-					-0-
10	5642	#	2288	-0-	-3354	-0-	620	1	1668	2	N	-0-					-0-

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

05	2604	#	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	100	1	3029	2	N	-0-					-0-
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	100	1	3797	2	N	-0-					-0-
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	100	1	3838	2	N	-0-					-0-
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	100	1	3685	2	N	-0-					-0-
*09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	113	1	3706	2	N	-0-					-0-
*10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	118	1	3953	2	N	-0-					-0-

COLLINS LAKE (FRIO, UPPER) 19697 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
GANN WELL #: 1 RRCID -> 200919 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9054 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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 #: 1 RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2012 - PLUGGED 4/2/12

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
STANGER WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11468 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	6703	-0-	-8146	-0-	783	1	5839	2	N	74	190	1			293
							81	9									
06	14370	X	13934	-0-	-436	-0-	1236	1	12549	2	N	135	1	8			427
							149	9									
07	14849	X	13223	-0-	-1626	-0-	1198	1	11891	2	N	122	191	1			358
							134	9									
08	13950	X	12648	-0-	-1302	-0-	1241	1	11274	2	N	121	187	1			292
							133	9									
09	13920	X	12164	-0-	-1756	-0-	1227	1	10805	2	N	120					412
							132	9									
10	14384	X	11930	-0-	-2454	-0-	1263	1	10525	2	N	129	194	1			347
							142	9									

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					27
06	120	X	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					27
07	124	X	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					27
08	124	X	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					27
09	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					27
10	124	X	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					27

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500) 19697 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187135 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11915 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS LAKE (9740) 19697 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BEJO CORPORATION 061990
MILLER, R.K. ET AL WELL #: 1C RRCID -> 108442 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLLINS LAKE, 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLOVACA (FRIO 4100) 19819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
COYLE CONCORD WELL #: 3 RRCID -> 197977 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4160 - 4163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLOVACA (MIOCENE 2100) 19819 614 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
COYLE-BALUSEK WELL #: 1 RRCID -> 259476 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 2210 - 2212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2013 - PLUGGED 7/12/2013

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
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	131			Y	-0-	6	1	4
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	131			Y	-0-			4
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	131			Y	-0-	4	1	-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	131			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	131			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	131			Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 101-L RRCID -> 005804 COMPL. DATE 05/14/1956 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 605 RRCID -> 040541 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		210	-0-	210	707	25	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		204	-0-	204	911	20	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		216	-0-	216	1127	36	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		198	-0-	198	1325	62	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	1654	N	329	-0-	-1325	-0-	174	1	155	2	Y	-0-					-0-
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	112	1	239	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1707 RRCID -> 140408 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 162283 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 162908 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1705 RRCID -> 164037 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 166959 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1605 RRCID -> 169484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9902 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		1389	-0-	1389	11820	556	1	761	2	Y	65	71	1			15
							72	9									
06	INC G-10		1923	-0-	1923	13743	572	1	1282	2	Y	63	67	1			11
							69	9									
07	INC G-10		1242	-0-	1242	14985	536	1	601	2	Y	59	57	1			13
							40	5	65	9							
08	15534	X	549	-0-	-14985	-0-	430	1	45	2	Y	54	58	1			9
							15	5	59	9							
09	812	X	812	-0-	-0-	-0-	497	1	120	2	Y	64	59	1			14
							125	5	70	9							
10	1984	X	1332	-0-	-652	-0-	551	1	523	2	Y	74	74	1			14
							177	5	81	9							

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1009 RRCID -> 169593 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8065 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-
*06	186		19	-0-	-167	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1703 RRCID -> 170584 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8450 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 170788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	8		8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 505 RRCID -> 171332 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		761	-0-	761	2208	90	1	671	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		253	-0-	253	2461	26	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		214	-0-	214	2675	36	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		66	-0-	66	2741	20	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	2948	N	207	-0-	-2741	-0-	109	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	61	-0-	-156	-0-	19	1	42	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 504 RRCID -> 173112 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		254	-0-	254	760	30	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		261	-0-	261	1021	27	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		287	-0-	287	1308	49	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	1300	N	400	-0-	-900	408	125	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	592	N	184	-0-	-408	-0-	98	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	214	-0-	-65	-0-	68	1	146	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1015 RRCID -> 173531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		822	-0-	822	2440	97	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		884	-0-	884	3324	90	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		957	-0-	957	4281	163	1	794	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		1042	-0-	1042	5323	325	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1132	-0-	-1868	3455	585	1	534	2	Y	-0-					-0-
							13	5									
*10	3100	N	1210	-0-	-1890	1565	389	1	821	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1012 RRCID -> 173932 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7266 - 8028

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 502 RRCID -> 174920 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160

05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 175121 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504

05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 175649 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1704 RRCID -> 175650 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8032 - 8052

05	1599		553	-0-	-1046	-0-	66	1	487	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1018 RRCID -> 175716 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 603 RRCID -> 175846 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9596

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 176830 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066

05	14B DENY	608	-0-	608	1701	72	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	14B DENY	639	-0-	639	2340	66	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	657	-0-	657	2997	111	1	546	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2997					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2997					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2997					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1604 RRCID -> 178846 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1709 RRCID -> 179154 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 506 RRCID -> 179446 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316

05	INC G-10	835	-0-	835	6810	99	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	6810					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	1652	-0-	1652	8462	282	1	1370	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	995	-0-	995	9457	312	1	683	2	Y	-0-					-0-
09	10535 X	1078	-0-	-9457	-0-	569	1	509	2	Y	-0-					-0-
10	775 X	260	-0-	-515	-0-	84	1	176	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 508 RRCID -> 207033 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DUNE OPERATING COMPANY 232883
EMMA HASTEDT "B" WELL #: 13 RRCID -> 151060 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 7945 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 17 RRCID -> 165912 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9047 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9730 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166592 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 5441 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	773	1	767	2	Y	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	777	1	668	2	Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	855	1	557	2	Y	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	755	1	643	2	Y	-0-					-0-
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	703	1	639	2	Y	-0-					-0-
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	668	1	584	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 170916 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8752 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HASTEDT, EMMA 'B' WELL #: 18 RRCID -> 174932 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8805 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8322 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464

05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	474	1	614	2	Y	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	474	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	559	1	445	2	Y	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	488	1	514	2	Y	-0-					-0-
*09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	437	1	511	2	Y	-0-					-0-
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	451	1	467	2	Y	-0-					-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
KOLLMAN CHARLES F. WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS, WEST (Z-18-A) 19844 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
RIDGELING WELL SALVAGE 711114
KEARNEY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 146799 COMPL. DATE 11/00/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNOR (GLEN ROSE) 20170 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REB PETROLEUM COMPANY 696079
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 089985 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11450 - 11550

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNOR (JAMES) 20170 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. 253162
MOFFITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201049 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 13549 PERF.13550 - 18795

05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	1	1	8			-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CONROE 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3308 RRCID -> 005900 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 131 U RRCID -> 040171 COMPL. DATE 08/31/1966 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KROHN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 040752 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2916 RRCID -> 058797 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 061090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1518 RRCID -> 064417 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 065268 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 5109 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2025 RRCID -> 065895 COMPL. DATE 03/27/1976 TOTAL DEPTH 5129 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4118 RRCID -> 068476 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4015 RRCID -> 070465 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 426 RRCID -> 079677 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4696 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 088984 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4869 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2073 RRCID -> 143082 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4800 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 158064 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4806 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1516 RRCID -> 159115 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4634 - 4640

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 159118 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4777 - 4797

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2215 RRCID -> 159471 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4880 - 4885

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 159511 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4746 - 4798

05	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
*09	146		146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 164257 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4656 - 4668

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 164259 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4595 - 4654

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3504 RRCID -> 164262 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4572 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		9	-0-	9	181	9	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		12	-0-	12	193	12	3			Y	-0-					-0-
09	193	N	-0-	-0-	-193	-0-					Y	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 164635 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4671 - 4679

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 164636 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4592 - 4652

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 164637 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4866 - 4874

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3531 RRCID -> 164638 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4815 - 4826

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2210 RRCID -> 164675 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4832 - 4836

05	1860	N	1379	-0-	-481	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3613 RRCID -> 165114 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4695 - 4701

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3713 RRCID -> 165353 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4656 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 415 RRCID -> 165354 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4631 - 4685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3816 RRCID -> 165358 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4904 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 706 RRCID -> 165436 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 4832 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1704 RRCID -> 165438 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2717 RRCID -> 165607 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4749 - 4759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE //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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 404 RRCID -> 165780 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 4686 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 421 RRCID -> 165783 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4672 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3622 RRCID -> 165789 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4788 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	884					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	884					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	884					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	884					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	16	-0-	16	900	15	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*10		915	15	-0-	-900	-0-	14	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 165935 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4880 - 4885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE //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
05	2904	N	2663	-0-	-241	-0-	2663	3		Y	-0-			-0-
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		Y	-0-			-0-
07	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		Y	-0-			-0-
08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3		Y	-0-			-0-
09	2310	X	794	-0-	-1516	-0-	794	3		Y	-0-			-0-
10	2387	X	971	-0-	-1416	-0-	971	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 111 RRCID -> 166286 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4756 - 4958

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 166344 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4720 - 4772

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 166345 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 4796 - 4808

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1941 RRCID -> 166840 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 4752 - 4798

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2924 RRCID -> 167207 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 4726 - 4774

05	6820	X	3778	-0-	-3042	-0-	3778	3		Y	-0-			-0-
06	6600	X	4770	-0-	-1830	-0-	4770	3		Y	-0-			-0-
07	6820	X	1469	-0-	-5351	-0-	1469	3		Y	-0-			-0-
08	6014	X	743	-0-	-5271	-0-	743	3		Y	-0-			-0-
09	4770	X	157	-0-	-4613	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
10	4929	X	146	-0-	-4783	-0-	146	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2708D RRCID -> 167255 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 5086 - 5106

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIG WELL #: 2802 RRCID -> 167258 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4796 - 4804

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3911 RRCID -> 167444 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4698 - 4736

05	1705	N	1266	-0-	-439	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2906 RRCID -> 167663 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4722 - 4820

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	840	N	71	-0-	-769	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	66	-0-	-2011	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 167673 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 4738 - 4770

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 167714 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4722 - 4734

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3813 RRCID -> 167749 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4798 - 4844

05	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	3			N	-0-					-0-
06	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	3			N	-0-					-0-
07	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	3			N	-0-					-0-
08	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
09	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	3			N	-0-					-0-
*10	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	3			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1931 RRCID -> 167998 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4702 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2709A RRCID -> 168009 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 4813 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3529 RRCID -> 168135 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4844 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 168249 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4890 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3502 RRCID -> 168336 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4612 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2209 RRCID -> 168337 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4638 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	6158	-0-	-5064	-0-	6158	3			Y	-0-					-0-
06	10860	X	7784	-0-	-3076	-0-	7784	3			Y	-0-					-0-
07	11222	X	6912	-0-	-4310	-0-	6912	3			Y	-0-					-0-
08	10757	X	3896	-0-	-6861	-0-	3896	3			Y	-0-					-0-
09	8880	X	3995	-0-	-4885	-0-	3995	3			Y	-0-					-0-
10	8029	X	3817	-0-	-4212	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 168787 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4683 - 4727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	3			N	-0-					-0-
06	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	3			N	-0-					-0-
07	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	3			N	-0-					-0-
08	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	3			N	-0-					-0-
09	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	3			N	-0-					-0-
*10	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	3			N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3614 RRCID -> 169152 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4819 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2115 RRCID -> 169202 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4968 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3311 RRCID -> 169204 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4817 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
*09	503		503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 169455 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4847 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3710 RRCID -> 169516 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4702 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE //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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1953 RRCID -> 169670 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4803 - 4857

05	620	N	453	-0-	-167	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		530	-0-	530	530	530	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		506	-0-	506	1036	506	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3208 RRCID -> 169715 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4775 - 4784

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2925 RRCID -> 170102 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4806 - 4815

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 170103 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4777 - 4821

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3616 RRCID -> 170147 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4646 - 4702

05	2077	N	1530	-0-	-547	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		1920	-0-	1920	1920	1920	3			Y	-0-					-0-
10	INC G-10		1835	-0-	1835	3755	1835	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1306 RRCID -> 170294 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4836 - 4846

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 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
05	2480	N	1832	-0-	-648	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2178	-0-	-102	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-
09	2190	N	1964	-0-	-226	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 110 RRCID -> 170783 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 4704 - 4754

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3203 RRCID -> 170785 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 4716 - 4774

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2077 RRCID -> 170786 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 4870 - 4929

05	13020	X	8273	-0-	-4747	-0-	8273	3			Y	-0-					-0-
06	12600	X	10080	-0-	-2520	-0-	10080	3			Y	-0-					-0-
07	13020	X	9880	-0-	-3140	-0-	9880	3			Y	-0-					-0-
08	10974	X	9041	-0-	-1933	-0-	9041	3			Y	-0-					-0-
09	10080	X	6599	-0-	-3481	-0-	6599	3			Y	-0-					-0-
10	10416	X	9489	-0-	-927	-0-	9489	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2414 RRCID -> 170934 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4904 - 4910

05	2666	X	1927	-0-	-739	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2251	-0-	-329	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
07	2604	X	2029	-0-	-575	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
08	2480	X	1916	-0-	-564	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-
09	2250	N	1964	-0-	-286	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 802 RRCID -> 171928 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4842 - 4862

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3910 RRCID -> 171957 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4714 - 4770

05	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3621 RRCID -> 172149 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4838 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1915 RRCID -> 172520 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4690 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 221 RRCID -> 172564 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4788 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 512 RRCID -> 172695 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4978 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 424 RRCID -> 174644 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4652 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE //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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1111 RRCID -> 176320 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5622 - 5678

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3620 RRCID -> 177132 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4874 - 4884

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 216 RRCID -> 177196 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4931 - 4936

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3207 RRCID -> 178259 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5002 - 5008

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 516 RRCID -> 178260 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4712 - 4760

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2208 RRCID -> 182587 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4594 - 4604

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 165771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4736 - 4833

05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		Y	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		Y	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		Y	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		Y	-0-					-0-
09	1350	N	1020	-0-	-330	-0-	1020	3		Y	-0-					-0-
10	1302	N	750	-0-	-552	-0-	750	3		Y	-0-					-0-

HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 8 RRCID -> 165774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4747 - 4830

05	589	N	341	-0-	-248	-0-	341	3		Y	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		Y	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		Y	-0-					-0-
09	930	N	150	-0-	-780	-0-	150	3		Y	-0-					-0-
10	775	N	240	-0-	-535	-0-	240	3		Y	-0-					-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOORE, H. N. WELL #: 46 RRCID -> 184893 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3620 - 3750

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 104P RRCID -> 195496 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3482 - 3572

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODES, W. S. WELL #: 16 RRCID -> 203229 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 3475 - 3479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 9 RRCID -> 214778 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3468 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 226534 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	7496	-0-	4396	19395	7496	3			N	-0-					-0-
06	19439	X	44	-0-	-19395	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	23	-0-	-2364	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DUNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 201554 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 3348 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 205460 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3188 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 32 RRCID -> 194602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5143 PERF. 1534 - 1568

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 108P RRCID -> 195229 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1451 - 1457

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 104P RRCID -> 195362 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1203 - 1490

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 110P RRCID -> 195368 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 913 - 1025

05	3193	X	2620	-0-	-573	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
06	2250	X	1688	-0-	-562	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
07	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
08	2635	X	1865	-0-	-770	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
09	2550	X	1841	-0-	-709	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
10	2635	X	990	-0-	-1645	-0-	990	3			Y	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 109P RRCID -> 195370 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1430 - 1751

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 102P RRCID -> 195388 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 978 - 992

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELEY , AA & DA WELL #: 103P RRCID -> 195814 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 950 - 960

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 104P RRCID -> 195818 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 903 - 1440

05	27999 X	27999	-0-	-0-	-0-	27999	3			Y	-0-					-0-
06	20914 X	20914	-0-	-0-	-0-	20914	3			Y	-0-					-0-
07	19902 X	17209	-0-	-2693	-0-	17209	3			Y	-0-					-0-
08	21007 X	21007	-0-	-0-	-0-	21007	3			Y	-0-					-0-
09	27090 X	15725	-0-	-11365	-0-	15725	3			Y	-0-					-0-
10	27993 X	7627	-0-	-20366	-0-	7627	3			Y	-0-					-0-

AMERICAN NAT'L BANK WELL #: 2 RRCID -> 195883 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1386 - 1398

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, E. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 196945 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 978 - 1518

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-

MOODY, E. WELL #: 34 RRCID -> 197037 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1213 - 1218

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 197853 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 2912 - 2915

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 8 RRCID -> 198709 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 926 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY, E. WELL #: 32 RRCID -> 203954 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 524 - 679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1800	-0-	-184	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1538	-0-	-262	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1167	-0-	-414	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

MOODY, E. WELL #: 7 RRCID -> 214533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 1268 - 1272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS, J. W. "A" WELL #: 36 RRCID -> 229101 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 555 - 559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
*10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
HOOPER, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 182313 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
HOOPER, FANNIE WELL #: 3 RRCID -> 184004 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1750 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER, FANNIE WELL #: 2 RRCID -> 197380 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 1744 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE "A" WELL #: 11 RRCID -> 193721 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 1948 PERF. 1288 - 1304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER, FANNIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 194086 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN -A- WELL #: 1A RRCID -> 195314 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1443 - 1447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
DUNN "B" WELL #: 5 RRCID -> 211960 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 1186 - 1190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	392	-0-	-383	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	750	X	378	-0-	-372	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	527	X	362	-0-	-165	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 5 RRCID -> 215077 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 1822 PERF. 1724 - 1728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					78
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					78
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					78
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					78
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					78
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					78

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
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 43 RRCID -> 111707 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9596 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		2751	-0-	2751	14432	2751	3			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		4136	-0-	4136	18568	4136	3			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		10418	-0-	10418	28986	10418	3			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		9069	-0-	9069	38055	9069	3			Y	-0-					-0-
09	45205	X	7150	-0-	-38055	-0-	7150	3			Y	-0-					-0-
10	7750	X	3266	-0-	-4484	-0-	3266	3			Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 46 RRCID -> 190753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF. 10020 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
KEYSTONE MILLS WELL #: 47 RRCID -> 193632 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10045 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	8373	-0-	-1361	-0-	8373	3			Y	-0-					-0-
06	8610	X	3351	-0-	-5259	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
07	8370	X	6157	-0-	-2213	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
08	8370	X	5710	-0-	-2660	-0-	5710	3			Y	-0-					-0-
09	8100	X	7553	-0-	-547	-0-	7553	3			Y	-0-					-0-
10	8370	X	3180	-0-	-5190	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-

MOORE, H. N. WELL #: 68 RRCID -> 197585 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12038 - 12602

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 45 RRCID -> 203245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13194 PERF.10503 - 10872

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, H. N. WELL #: 67 RRCID -> 203608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KEYSTONE MILLS GAS UNIT WELL #: 2W RRCID -> 182576 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9421 - 9433

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
KEYSTONE MILLS WELL #: 3W RRCID -> 206045 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12859 PERF.10056 - 10709

05	8370	X	8237	-0-	-133	-0-	2563	1	5660	3	N	13					85
							14	9									
06	8490	X	2203	-0-	-6287	-0-	2201	3	2	9	N	2					87
07	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9482	3	28	9	N	25					112
08	8773	X	6024	-0-	-2749	-0-	6005	3	19	9	N	17					129
09	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10387	3	24	9	N	22	1	8			150
10	9517	X	7725	-0-	-1792	-0-	7701	3	24	9	N	22					172

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP 834487
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 2 W RRCID -> 075213 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9632 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONROE, NORTH (9,250) 20213 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
HUTCHINS-SEALY WELL #: 1B RRCID -> 178320 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9562 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX) 20213 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
HUTCHINS-SEALY WELL #: 2B RRCID -> 196459 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10606 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CONROE, S. (WILCOX 8040) 20216 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KEYSTONE MILLS GAS UNIT WELL #: 1W RRCID -> 172023 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7920 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP 834487
KEYSTONE MILLS WELL #: 3 W RRCID -> 095913 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8038 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

CONROE TOWNSITE(CKFLD.UP.4900) 20233 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
PGI OPERATING COMPANY 631801
CONROE TOWNSITE GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 005904 COMPL. DATE 10/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4915 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONSTITUTION (WESTBURY) 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
MANESS GU WELL #: 1 RRCID -> 195391 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226540 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082

05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	345	1	534	3	N	307	361	1			357
							338	9									
06	1200	N	1056	-0-	-144	-0-	307	1	427	3	N	293	359	1			291
							322	9									
07	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	330	1	413	3	N	289	366	1			214
							318	9									
08	1209	N	983	-0-	-226	-0-	334	1	375	3	N	249	341	1			122
							274	9									
09	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	350	1	373	3	N	254					376
							279	9									
10	1054	N	945	-0-	-109	-0-	313	1	355	3	N	252	359	1			269
							277	9									

MANESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235469 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 13986

05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	81	1	125	3	N	183	353	1			60
							201	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	111	1	153	3	N	145					205
							160	9									
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	100	1	125	3	N	94	180	1			119
							103	9									
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	251	1	283	3	N	152					271
							167	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	215	1	229	3	N	91					362
							100	9									
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	257	1	291	3	N	73	355	1			80
							80	9									

MANESS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257758 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100

05	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	5500	1	8504	3	N	2705	2864	1			529
							2976	9									
06	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	5539	1	7700	3	N	2868	2856	1			541
							3155	9									
07	16430	X	15866	-0-	-564	-0-	5982	1	7482	3	N	2184	2473	1			252
							2402	9									
08	16430	X	14536	-0-	-1894	-0-	5562	1	6251	3	N	2475	1960	1			767
							2723	9									
09	INC G-10		14197	-0-	14197	14197	5635	1	6006	3	N	2324	2500	1			591
							2556	9									
10	INC G-10		15360	-0-	15360	29557	5949	1	6756	3	N	2414	2517	1			488
							2655	9									

WALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260040 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241

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
05	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	400	1	618	3	N	581	548	1			410
							639	9									
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	365	1	508	3	N	622	359	1			673
							684	9									
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	372	1	466	3	N	613	898	1			388
							674	9									
08	1643	N	1424	-0-	-219	-0-	367	1	412	3	N	586	707	1			267
							645	9									
09	1560	N	1299	-0-	-261	-0-	349	1	372	3	N	525	539	1			253
							578	9									
10	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	288	1	328	3	N	579	357	1			475
							637	9									

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
05	1581	X	1506	-0-	-75	-0-	344	1	532	3	N	573	723	1			219
							630	9									
06	1530	X	1509	-0-	-21	-0-	348	1	484	3	N	615	365	1			469
							677	9									
07	1581	X	1450	-0-	-131	-0-	346	1	433	3	N	610	722	1			357
							671	9									
08	1581	X	1479	-0-	-102	-0-	386	1	434	3	N	599	716	1			240
							659	9									
09	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	351	1	374	3	N	752	725	1			267
							827	9									
10	1550	X	1116	-0-	-434	-0-	323	1	367	3	N	387	358	1			296
							426	9									

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
WESTBURY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 167862 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 15015 PERF.13882 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	736	-0-	-1744	-0-	130	1	497	2	N	99	179	1			227
							109	9									
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					227
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					227
08	3100	N	10209	-0-	7109	7109	462	1	8374	2	N	1248	1073	1			402
							1373	9									
09	3000	N	13593	-0-	10593	17702	595	1	11034	2	N	1785	1965	1			222
							1964	9									
*10	3100	N	9286	-0-	6186	23888	282	1	7642	2	N	1238	1263	1			197
							1362	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
PAGGI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14040 PERF.13791 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	60	1	231	2	N	62					248
							68	9									
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	19	1	260	2	N	58	177	1			129
							64	9									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	N	60					189
							66	9									
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	60					249
							66	9									
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	N	56	181	1			124
							62	9									
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	10	1	281	2	N	64					188
							70	9									

KOLANDER WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	350	1	1341	2	N	265	185	1			402
							292	9									
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	84	1	1153	2	N	201	182	1			421
							221	9									
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	104	1	1452	2	N	222	357	1			286
							244	9									
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	85	1	1540	2	N	249	176	1			359
							274	9									
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	78	1	1449	2	N	240	177	1			422
							264	9									
*10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	53	1	1432	2	N	247	328	1			341
							272	9									

PAGGI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200276 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 15257 PERF.14148 - 14283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	690	1	2643	2	N	214	181	1			134
							235	9									
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	214	1	2940	2	N	198	178	1			154
							218	9									
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	215	1	3012	2	N	212	185	1			181
							233	9									
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	172	1	3113	2	N	211	178	1			214
							232	9									
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	159	1	2945	2	N	201	178	1			237
							221	9									
*10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	107	1	2896	2	N	213	184	1			266
							234	9									

PAGGI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					144
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	42					186
							46	9									
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	56	182	1			60
							62	9									
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	34					94
							37	9									
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	12	2	39	9	N	35					129

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
WALTER CO. WELL #: 1 RRCID -> 260140 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31806	X	30022	-0-	-1784	-0-	2036	1	23771	2	N	3832	3686	1			292
							4215	9									
06	30300	X	23732	-0-	-6568	-0-	1979	1	19022	2	N	2483	2343	1			432
							2731	9									
07	31310	X	28684	-0-	-2626	-0-	1999	1	23839	2	N	2587	2817	1			202
							2846	9									
08	30008	X	29265	-0-	-743	-0-	1659	1	24680	2	N	2660	2540	1			322
							2926	9									
09	28440	X	24214	-0-	-4226	-0-	1382	1	20271	2	N	2328	2361	1			289
							2561	9									
10	29388	X	21157	-0-	-8231	-0-	905	1	17702	2	N	2318	2285	1			322
							2550	9									

KOLANDER WELL #: 2 RRCID -> 264831 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164

05	3534	X	2003	-0-	-1531	-0-	1016	1	657	2	N	300	365	1			83
							330	9									
06	2580	X	1851	-0-	-729	-0-	988	1	542	2	N	292	177	1			198
							321	9									
07	2666	X	1723	-0-	-943	-0-	943	1	499	2	N	255	363	1			90
							281	9									
08	2263	X	1389	-0-	-874	-0-	1022	1	85	2	N	256	98	1			248
							282	9									
09	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	991	1	294	2	N	254	365	1			137
							279	9									
10	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1031	1	360	2	N	274	184	1			227
							301	9									

CONSTITUTION (YEGUA) 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
TWO SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 251258 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13954 - 14046

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

GARTH WELL #: 1 RRCID -> 254264 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.11250 - 14486

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMAZON QUEEN WELL #: 1 RRCID -> 255748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14401 - 14503

05	157232	X	140969	-0-	-16263	-0-	2607	1	133272	2	N	4627	4671	1			277
							5090	9									
06	149970	X	136188	-0-	-13782	-0-	4988	1	125071	2	N	5572	5246	1			603
							6129	9									
07	154969	X	2453	-0-	-152516	-0-	125	1	1947	2	N	346	585	1			364
							381	9									
08	150381	X	-0-	-0-	-150381	-0-					N	-0-	194	1			170
09	136620	X	-0-	-0-	-136620	-0-					N	-0-					170
10	140957	X	-0-	-0-	-140957	-0-					N	-0-					170

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NINE DRAGONS WELL #: 1 RRCID -> 258103 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14487 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	148180	X	108607	-0-	-39573	-0-	7216 2871	1 9	98520	2	N	2610	2989	1			67
*02	128772	X	-0-	-0-	-128772	-0-					N	18	85	1			-0-
*03	135377	X	-0-	-0-	-135377	-0-					N	-0-					-0-
*04	124410	X	-0-	-0-	-124410	-0-					N	-0-					-0-
*05	119009	X	-0-	-0-	-119009	-0-					N	-0-					-0-
*06	105210	X	-0-	-0-	-105210	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258290 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 14748 PERF.14604 - 14672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54064	X	39190	-0-	-14874	-0-	8784 2195	1 9	28211	2	N	1995	2029	1			229
06	47370	X	36453	-0-	-10917	-0-	7770 2287	1 9	26396	2	N	2079	1634	1			674
07	41664	X	33330	-0-	-8334	-0-	7573 1951	1 9	23806	2	N	1774	2075	1			373
08	41664	X	30586	-0-	-11078	-0-	7934 1843	1 9	20809	3	N	1675	1632	1			416
09	37260	X	22801	-0-	-14459	-0-	5529 1403	1 9	15869	3	N	1275	1458	1			233
10	38502	X	-0-	-0-	-38502	-0-					N	-0-					233

TWO SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 261178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 14398 PERF.14588 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWO SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 261179 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 14271 PERF.14876 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPIE WELL #: 1 RRCID -> 262236 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14900 PERF.15159 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18197	X	8473	-0-	-9724	-0-	1685 1057	1 9	5731	2	N	961	1064	1			126
06	0	W	8078	-0-	8078	8078	1116 931	1 9	6031	2	N	846	673	1			299
07	0	W	7479	-0-	7479	15557	881 908	1 9	5690	2	N	825	992	1			132
08	0	W	7321	-0-	7321	22878	868 866	1 9	5587	3	N	787	673	1			246
09	29592	X	6714	-0-	-22878	-0-	912 776	1 9	5026	3	N	705	465	1			486
10	7967	X	6308	-0-	-1659	-0-	739 798	1 9	4771	3	N	725	969	1			242

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MANION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263887 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.14703 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					396
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					396
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					396
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396

AMAZON QUEEN WELL #: 2 RRCID -> 265866 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 14251 PERF.14338 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 179535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13800 PERF.13256 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2187	-0-	-1068	-0-	79 581	1 9	1527	2	N	528	581	1			167
06	2850	X	2216	-0-	-634	-0-	77 521	1 9	1618	2	N	474	384	1			257
07	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	676 519	1 9	1725	2	N	472	577	1			152
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	475 636	1 9	2526	2	N	578	577	1			153
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	215 573	1 9	1986	2	N	521	578	1			96
10	2914	X	2132	-0-	-782	-0-	75 638	1 9	1419	2	N	580	389	1			287

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
05	2666	X	1270	-0-	-1396	-0-	39 471	1 9	760	2	N	428	521	1			141
06	2220	X	854	-0-	-1366	-0-	24 323	1 9	507	2	N	294	386	1			49
07	2232	X	58	-0-	-2174	-0-	8 28	1 9	22	2	N	25					74
08	2232	X	879	-0-	-1353	-0-	97 264	1 9	518	2	N	240	192	1			122
09	2160	X	333	-0-	-1827	-0-	22 108	1 9	203	2	N	98	192	1			28
10	1271	X	82	-0-	-1189	-0-	2 39	1 9	41	2	N	35					63

HARDER SWD WELL #: 1 RRCID -> 213244 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONSTITUTION (13600) 20254 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
KM WELL #: 1 RRCID -> 261974 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14142 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-794					N	20	176	1			114
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-794					N	111					225
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-794					N	30					255
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-794					N	91	177	1			169
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-794					N	76					245
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-794					N	67	179	1			133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17763	X	-0-	-0-	-17763	-0-					Y	2	128	1	1	2	32
06	18150	X	-0-	-0-	-18150	-0-					Y	1	25	1	1	8	7
07	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	-0-	5	1			2
08	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	6			-0-

TURNER-BOGAN WELL #: 2 RRCID -> 262085 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14647 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58720	X	58720	-0-	-0-	-0-	310	1	54880	2	Y	3209	3119	1			772
							3530	9									
06	49865	X	49865	-0-	-0-	-0-	300	1	47215	2	Y	2136	2274	1			634
							2350	9									
07	37843	X	37843	-0-	-0-	-0-	270	1	35392	2	Y	1983	2079	1			538
							2181	9									
08	43441	X	43441	-0-	-0-	-0-	310	1	41056	2	Y	1886	1923	1			501
							2075	9									
09	44340	X	42013	-0-	-2327	-0-	300	1	39450	2	Y	2057	1933	1			625
							2263	9									
*10	46808	X	46808	-0-	-0-	-0-	310	1	43900	2	Y	2362	2526	1			461
							2598	9									

CIMAREX ENERGY CO. 153438
JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 2 RRCID -> 267213 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 12563 PERF.12765 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24800	X	-0-	-0-	-24800	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
PAGGI-BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 205010 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 15539 PERF.15234 - 15294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131533	X	95603	-0-	-35930	-0-	8387	1	84325	2	N	2628	2748	1			343
							2891	9									
06	120660	X	85255	-0-	-35405	-0-	6789	1	76065	2	N	2183	1820	1			706
							2401	9									
07	115413	X	46386	-0-	-69027	-0-	4101	1	40403	2	N	1711	2134	1			283
							1882	9									
08	115413	X	78078	-0-	-37335	-0-	6121	1	69321	2	N	2396	2386	1			293
							2636	9									
09	92610	X	63431	-0-	-29179	-0-	5606	1	55402	2	N	2203	2153	1			343
							2423	9									
10	95604	X	37687	-0-	-57917	-0-	3791	1	32086	2	N	1645	1705	1			283
							1810	9									

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
PAGGI-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 219136 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15256 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89680	X	89680	-0-	-0-	-0-	7736	1	77614	2	N	3936	3926	1			464
							4330	9									
06	87643	X	87643	-0-	-0-	-0-	6846	1	76694	2	N	3730	3720	1			474
							4103	9									
07	89695	X	89695	-0-	-0-	-0-	7847	1	77310	2	N	4125	4075	1			524
							4538	9									
08	91648	X	91648	-0-	-0-	-0-	7095	1	80352	2	N	3819	3889	1			454
							4201	9									
09	80429	X	80429	-0-	-0-	-0-	7026	1	69429	2	N	3613	3553	1			514
							3974	9									
*10	73327	X	73327	-0-	-0-	-0-	7342	1	62139	2	N	3496	3576	1			434
							3846	9									

CASEY, LORETTA B. WELL #: 1ST RRCID -> 226855 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 15472 PERF.15487 - 15605

05	78244	X	-0-	-0-	-78244	-0-					N	-0-					280
06	62940	X	-0-	-0-	-62940	-0-					N	-0-					280
07	55056	X	-0-	-0-	-55056	-0-					N	-0-					280
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					280
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 254827 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14614 - 14632

05	14973	X	12543	-0-	-2430	-0-	948	1	10073	2	N	1384	1517	1			180
							1522	9									
06	13470	X	11596	-0-	-1874	-0-	955	1	9232	2	N	1281	1178	1			283
							1409	9									
07	13919	X	7874	-0-	-6045	-0-	425	1	6407	2	N	947	997	1			233
							1042	9									
08	12865	X	8195	-0-	-4670	-0-	609	1	6356	2	N	1118	1154	1			197
							1230	9									
09	11910	X	1552	-0-	-10358	-0-	310	1	1080	2	N	147	184	1			160
							162	9									
10	12307	X	9496	-0-	-2811	-0-	982	1	7456	2	N	962	915	1			207
							1058	9									

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 254828 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14704 PERF.14490 - 14508

05	6169	X	5830	-0-	-339	-0-	1035	1	4528	2	N	243	183	1			253
							267	9									
06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	1197	1	4557	2	N	264	358	1			159
							290	9									
07	5332	X	3744	-0-	-1588	-0-	224	1	3382	2	N	125					284
							138	9									
08	5828	X	4094	-0-	-1734	-0-	336	1	3507	2	N	228	369	1			143
							251	9									
09	6030	X	4651	-0-	-1379	-0-	979	1	3412	2	N	236	183	1			196
							260	9									
*10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	747	1	5673	2	N	209	164	1			241
							230	9									

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 257676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	6150	-0-	-50	-0-	1174	1	4544	2	N	393	368	1			298
							432	9									
06	5970	X	5617	-0-	-353	-0-	973	1	4277	2	N	334	369	1			263
							367	9									
07	6169	X	5276	-0-	-893	-0-	158	1	4782	2	N	305	365	1			203
							336	9									
08	6138	X	5030	-0-	-1108	-0-	118	1	4606	2	N	278	267	1			214
							306	9									
09	5940	X	4643	-0-	-1297	-0-	114	1	4230	2	N	272	183	1			303
							299	9									
10	6138	X	5161	-0-	-977	-0-	104	1	4708	2	N	317	369	1			251
							349	9									

COOLEY (MEEK SAND) 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
FOSSIL OIL OPERATING, LLC 278838
HORELICA UNIT "A" WELL #: 1ST RRCID -> 176224 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

HORELICA UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 244805 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
KRENEK, FRANK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202536 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13756 - 13828

05	1581	X	491	-0-	-1090	-0-	242	1	227	2	N	20	167	1			115
							22	9									
06	1530	X	383	-0-	-1147	-0-	142	1	231	2	N	9					124
							10	9									
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	85	1	425	2	N	6					130
							7	9									
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	149	1	812	2	N	5					135
							6	9									
09	390	N	255	-0-	-135	-0-	17	1	213	2	N	23	131	1			27
							25	9									
10	527	N	384	-0-	-143	-0-	56	1	305	2	N	21					48
							23	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AYLOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 118957 COMPL. DATE 10/26/1985 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	72630	X	68639	-0-	-3991	-0-	2026	1	66030	3	Y	530	592	1			185
							583	9									
*12	75051	X	71029	-0-	-4022	-0-	2250	1	68057	3	Y	656	650	1			191
							722	9									
*01	74059	X	69923	-0-	-4136	-0-	2226	1	67077	3	Y	564	579	1			176
							620	9									
*02	65693	X	65693	-0-	-0-	-0-	1904	1	63271	3	Y	471	482	1			165
							518	9									
*03	72726	X	68408	-0-	-4318	-0-	2034	1	65656	3	Y	653	598	1			220
							718	9									
*04	69150	X	68278	-0-	-872	-0-	2023	1	65554	3	Y	637	602	1			255
							701	9									
*05	71455	X	71212	-0-	-243	-0-	2134	1	68543	3	Y	486	540	1			201
							535	9									
*06	70710	X	66811	-0-	-3899	-0-	2264	1	64094	3	Y	412	424	1			189
							453	9									
*07	73706	X	73706	-0-	-0-	-0-	2559	1	70420	3	Y	661	630	1			220
							727	9									
*08	71672	X	69024	-0-	-2648	-0-	2247	1	66102	3	Y	614	682	1			152
							675	9									
*09	69759	X	69759	-0-	-0-	-0-	2074	1	66928	3	Y	688	586	1			254
							757	9									
10	73532	X	69656	-0-	-3876	-0-	2311	1	66661	3	Y	622	641	1			235
							684	9									

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
*11	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	518	1	16923	3	N	120	72	1			219
							132	9									
*12	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	566	1	17089	3	N	125	77	1			267
							138	9									
*01	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	586	1	17649	3	N	157	242	1			182
							173	9									
*02	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	492	1	16309	3	N	117	58	1			241
							129	9									
*03	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	407	1	13167	3	N	58	62	1			237
							64	9									
*04	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	270	1	8753	3	N	103	42	1			298
							113	9									
*05	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	251	1	8045	3	N	52	42	1			308
							57	9									
*06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	393	1	11124	3	N	48	42	1			314
							53	9									
*07	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-	973	1	26762	3	N	203	312	1			205
							223	9									
*08	27657	X	27657	-0-	-0-	-0-	902	1	26515	3	N	218	157	1			266
							240	9									
*09	26627	X	26627	-0-	-0-	-0-	793	1	25603	3	N	210	143	1			333
							231	9									
*10	27218	X	27218	-0-	-0-	-0-	902	1	25997	3	N	290	349	1			274
							319	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	255	1	8310	3	N	122	215	1			179
							134	9									
*12	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	294	1	8889	3	N	64	39	1			204
							70	9									
*01	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	205	1	6160	3	N	73	202	1			75
							80	9									
*02	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	194	1	6399	3	N	54	22	1			107
							59	9									
*03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	146	1	4676	3	N	47	23	1			131
							52	9									
*04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	273	1	8815	3	N	81	35	1			177
							89	9									
*05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	123	1	3939	3	N	28	24	1			181
							31	9									
*06	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	262	1	7410	3	N	55	27	1			209
							61	9									
*07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	198	1	5470	3	N	34	205	1			38
							37	9									
*08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	160	1	4707	3	N	39	30	1			47
							43	9									
*09	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	255	1	8166	3	N	84	43	1			88
							92	9									
*10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	163	1	4716	3	N	75	36	1			127
							83	9									

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
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
*12	14B DENY		210	-0-	210	210	7	1	203	3	Y	-0-	1	1			182
*01	14B DENY		160	-0-	160	370	5	1	154	3	Y	1	1	1			182
							1	9									
*02	473	X	103	-0-	-370	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					182
*03	141	X	141	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	1	1	1			182
							1	9									
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	Y	1	1	1			182
							1	9									
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	1	1	1			182
							1	9									
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	Y	1	1	1			182
							1	9									
*07	217	N	122	-0-	-95	-0-	4	1	117	3	Y	1	1	1			182
							1	9									
*08	217	N	144	-0-	-73	-0-	5	1	138	3	Y	1	1	1			182
							1	9									
*09	180	N	139	-0-	-41	-0-	5	1	133	3	Y	1	1	1			182
							1	9									
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	1	1	1			182
							1	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138475 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3000	N	22529	-0-	19529	41586	649	1	21164	3	N	651	774	1			208
							716	9									
*12	61498	X	19912	-0-	-41586	-0-	619	1	18702	3	N	537	573	1			172
							591	9									
*01	18004	X	18004	-0-	-0-	-0-	561	1	16973	3	N	427	421	1			178
							470	9									
*02	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	442	1	14698	3	N	342	413	1			107
							376	9									
*03	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	464	1	15015	3	N	384	373	1			118
							422	9									
*04	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	433	1	14024	3	N	308	221	1			205
							339	9									
*05	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	410	1	13123	3	N	288	424	1			69
							317	9									
*06	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	427	1	12088	3	N	261	224	1			106
							287	9									
*07	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	392	1	10777	3	N	235	236	1			105
							259	9									
*08	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	410	1	12048	3	N	281	251	1			135
							309	9									
*09	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	345	1	11186	3	N	265	242	1			158
							292	9									
*10	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	404	1	11681	3	N	277	258	1			177
							305	9									

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
*11	11400	X	10789	-0-	-611	-0-	316	1	10323	3	Y	136	140	1			99
							150	9									
*12	11780	X	10536	-0-	-1244	-0-	333	1	10068	3	Y	123	177	1			45
							135	9									
*01	11780	X	10514	-0-	-1266	-0-	332	1	9992	3	Y	173	92	1			126
							190	9									
*02	10388	X	9622	-0-	-766	-0-	275	1	9142	3	Y	186	238	1			74
							205	9									
*03	11501	X	10373	-0-	-1128	-0-	304	1	9854	3	Y	195	209	1			60
							215	9									
*04	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	382	1	12396	3	Y	212	161	1			111
							233	9									
*05	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	382	1	12252	3	Y	199	177	1			133
							219	9									
*06	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	347	1	9803	3	Y	233	284	1			82
							256	9									
*07	13051	X	8126	-0-	-4925	-0-	278	1	7624	3	Y	204	130	1			156
							224	9									
*08	13051	X	13043	-0-	-8	-0-	422	1	12378	3	Y	221	204	1			173
							243	9									
*09	12630	X	11628	-0-	-1002	-0-	341	1	11026	3	Y	237	276	1			134
							261	9									
10	12865	X	11820	-0-	-1045	-0-	382	1	11001	3	Y	397	368	1			163
							437	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GALLIA WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12828 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	33660	X	31370	-0-	-2290	-0-	923	1	30051	3	Y	360	314	1			281
							396	9									
*12	34441	X	31541	-0-	-2900	-0-	995	1	30111	3	Y	395	499	1			177
							435	9									
*01	33542	X	31784	-0-	-1758	-0-	1008	1	30348	3	Y	389	463	1			103
							428	9									
*02	29960	X	28686	-0-	-1274	-0-	826	1	27489	3	Y	337	284	1			156
							371	9									
*03	32829	X	30062	-0-	-2767	-0-	890	1	28733	3	Y	399	318	1			237
							439	9									
*04	31380	X	29666	-0-	-1714	-0-	874	1	28366	3	Y	387	494	1			130
							426	9									
*05	31775	X	30413	-0-	-1362	-0-	906	1	29071	3	Y	396	326	1			200
							436	9									
*06	30750	X	28981	-0-	-1769	-0-	976	1	27609	3	Y	360	296	1			264
							396	9									
*07	30690	X	29828	-0-	-862	-0-	1030	1	28381	3	Y	379	521	1			122
							417	9									
*08	30659	X	29520	-0-	-1139	-0-	956	1	28151	3	Y	375	354	1			143
							413	9									
*09	29670	X	28076	-0-	-1594	-0-	831	1	26840	3	Y	368	339	1			172
							405	9									
10	30411	X	28910	-0-	-1501	-0-	953	1	27538	3	Y	381	370	1			183
							419	9									

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
*11	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	36	1	1151	3	Y	194	87	1			267
							213	9									
*12	1147	X	185	-0-	-962	-0-	5	1	170	3	Y	9	130	1			146
							10	9									
*01	4898	X	308	-0-	-4590	-0-	10	1	287	3	Y	10	83	1			73
							11	9									
*02	3612	X	304	-0-	-3308	-0-	8	1	289	3	Y	6	49	1			30
							7	9									
*03	2914	X	2459	-0-	-455	-0-	73	1	2372	3	Y	13	9	1			34
							14	9									
*04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	117	1	3803	3	Y	17	30	1			21
							19	9									
*05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	128	1	4108	3	Y	85	62	1			44
							94	9									
*06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	132	1	3707	3	Y	165	152	1			57
							182	9									
*07	4061	X	3693	-0-	-368	-0-	123	1	3409	3	Y	146	150	1			53
							161	9									
*08	4340	X	4254	-0-	-86	-0-	136	1	3953	3	Y	150	129	1			74
							165	9									
*09	4200	X	2687	-0-	-1513	-0-	78	1	2498	3	Y	101	94	1			81
							111	9									
10	4340	X	2988	-0-	-1352	-0-	98	1	2835	3	Y	50	77	1			54
							55	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13115 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21660	X	19108	-0-	-2552	-0-	563	1	18355	3	Y	173	198	1			70
							190	9									
*12	22351	X	19912	-0-	-2439	-0-	632	1	19100	3	Y	164	190	1			44
							180	9									
*01	22351	X	16233	-0-	-6118	-0-	516	1	15570	3	Y	134	132	1			46
							147	9									
*02	20188	X	14663	-0-	-5525	-0-	425	1	14100	3	Y	125	135	1			36
							138	9									
*03	21917	X	16194	-0-	-5723	-0-	476	1	15396	3	Y	293	273	1			56
							322	9									
*04	19260	X	17418	-0-	-1842	-0-	510	1	16586	3	Y	293	251	1			98
							322	9									
*05	19902	X	15185	-0-	-4717	-0-	452	1	14518	3	Y	195	212	1			81
							215	9									
*06	15720	X	13467	-0-	-2253	-0-	454	1	12856	3	Y	143	164	1			60
							157	9									
*07	17949	X	13656	-0-	-4293	-0-	473	1	13000	3	Y	166	187	1			39
							183	9									
*08	17949	X	14992	-0-	-2957	-0-	486	1	14264	3	Y	220	184	1			75
							242	9									
*09	17370	X	12830	-0-	-4540	-0-	381	1	12252	3	Y	179	185	1			69
							197	9									
10	15190	X	14981	-0-	-209	-0-	495	1	14291	3	Y	177	184	1			62
							195	9									

GALLIA WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12573 - 12664

*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLONY WELL #: 1 RRCID -> 161099 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGELHOLM WELL #: 1 RRCID -> 163543 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 2 RRCID -> 163987 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	512	X	512	-0-	-0-	-0-	12	1	398	3	Y	93	75	1			144
							102	9									
*12	620	X	383	-0-	-237	-0-	12	1	356	3	Y	14	63	1			95
							15	9									
*01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	77	1	2289	3	Y	304	26	1			373
							334	9									
*02	2800	N	32613	-0-	29813	29813	926	1	30810	3	Y	797	963	1			207
							877	9									
*03	3100	N	18509	-0-	15409	45222	541	1	17514	3	Y	413	440	1			180
							454	9									
*04	3000	N	11108	-0-	8108	53330	325	1	10518	3	Y	241	52	1			369
							265	9									
*05	3100	N	7914	-0-	4814	58144	231	1	7450	3	Y	212	215	1			366
							233	9									
*06	58664	X	520	-0-	-58144	-0-	14	1	421	3	Y	77	266	1			177
							85	9									
*07	20057	X	9136	-0-	-10921	-0-	317	1	8717	3	Y	93	118	1			152
							102	9									
*08	18507	X	15386	-0-	-3121	-0-	501	1	14764	3	Y	110	139	1			123
							121	9									
*09	11100	X	9852	-0-	-1248	-0-	291	1	9417	3	Y	131	174	1			80
							144	9									
10	9145	X	4083	-0-	-5062	-0-	136	1	3899	3	Y	44	74	1			50
							48	9									

COLONY WELL #: 2 RRCID -> 166126 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14481 PERF.14078 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17640	X	17043	-0-	-597	-0-	494	1	16100	3	Y	408	364	1			181
							449	9									
*12	18228	X	17210	-0-	-1018	-0-	537	1	16263	3	Y	373	466	1			88
							410	9									
*01	17794	X	16952	-0-	-842	-0-	529	1	15930	3	Y	448	384	1			152
							493	9									
*02	15932	X	14962	-0-	-970	-0-	426	1	14153	3	Y	348	357	1			143
							383	9									
*03	17639	X	16020	-0-	-1619	-0-	474	1	15326	3	Y	200	294	1			49
							220	9									
*04	17040	X	14917	-0-	-2123	-0-	438	1	14219	3	Y	236	187	1			98
							260	9									
*05	17205	X	14919	-0-	-2286	-0-	440	1	14151	3	Y	298	295	1			101
							328	9									
*06	16410	X	14844	-0-	-1566	-0-	500	1	14168	3	Y	160	182	1			79
							176	9									
*07	16554	X	15855	-0-	-699	-0-	550	1	15116	3	Y	172	156	1			95
							189	9									
*08	17538	X	17538	-0-	-0-	-0-	569	1	16748	3	Y	201	222	1			74
							221	9									
*09	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	508	1	16356	3	Y	173	177	1			70
							190	9									
*10	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	645	1	18607	3	Y	190	199	1			61
							209	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLONY WELL #: 3 RRCID -> 166569 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15810	X	9785	-0-	-6025	-0-	284	1	9278	3	Y	203	179	1			86
							223	9									
*12	22209	X	22209	-0-	-0-	-0-	706	1	21352	3	Y	137	188	1			35
							151	9									
*01	24722	X	24722	-0-	-0-	-0-	784	1	23626	3	Y	284	234	1			85
							312	9									
*02	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	544	1	18055	3	Y	380	336	1			129
							418	9									
*03	14043	X	6157	-0-	-7886	-0-	179	1	5798	3	Y	164	256	1			37
							180	9									
*04	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	557	1	18048	3	Y	284	213	1			108
							312	9									
*05	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	452	1	14514	3	Y	293	302	1			99
							322	9									
*06	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	464	1	13116	3	Y	261	255	1			105
							287	9									
*07	21049	X	16121	-0-	-4928	-0-	553	1	15247	3	Y	292	238	1			159
							321	9									
*08	19561	X	8030	-0-	-11531	-0-	259	1	7586	3	Y	168	242	1			85
							185	9									
*09	18930	X	11753	-0-	-7177	-0-	346	1	11183	3	Y	204	207	1			82
							224	9									
10	16120	X	12658	-0-	-3462	-0-	415	1	11976	3	Y	243	236	1			89
							267	9									

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 3 RRCID -> 167434 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	244	1	7955	3	Y	133	55	1			117
							146	9									
*12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	200	1	6050	3	Y	175	148	1			144
							193	9									
*01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	208	1	6264	3	Y	207	194	1			157
							228	9									
*02	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	196	1	6521	3	Y	244	255	1			146
							268	9									
*03	3131	X	29	-0-	-3102	-0-	1	3	28	9	Y	25	9	1			162
*04	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	471	1	15247	3	Y	741	461	1			442
							815	9									
*05	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	466	1	15009	3	Y	433	474	1			401
							476	9									
*06	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	472	1	13395	3	Y	421	596	1			226
							463	9									
*07	17081	X	13756	-0-	-3325	-0-	467	1	12842	3	Y	406	467	1			165
							447	9									
*08	17081	X	13901	-0-	-3180	-0-	443	1	13056	3	Y	365	342	1			188
							402	9									
*09	16530	X	12706	-0-	-3824	-0-	374	1	12050	3	Y	256	248	1			196
							282	9									
10	15965	X	12054	-0-	-3911	-0-	395	1	11417	3	Y	220	249	1			167
							242	9									

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
*11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALLIA WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276

*11	34035 X	34035	-0-	-0-	-0-	997	1	32523	3	Y	468	426	1			321
						515	9									
*12	34555 X	34555	-0-	-0-	-0-	1087	1	32896	3	Y	520	591	1			250
						572	9									
*01	35071 X	35071	-0-	-0-	-0-	1108	1	33369	3	Y	540	570	1			220
						594	9									
*02	31766 X	31766	-0-	-0-	-0-	912	1	30315	3	Y	490	405	1			305
						539	9									
*03	33058 X	33058	-0-	-0-	-0-	976	1	31484	3	Y	544	578	1			271
						598	9									
*04	32333 X	32333	-0-	-0-	-0-	952	1	30830	3	Y	501	570	1			202
						551	9									
*05	34338 X	34338	-0-	-0-	-0-	1019	1	32735	3	Y	531	450	1			283
						584	9									
*06	32332 X	32332	-0-	-0-	-0-	1084	1	30728	3	Y	473	574	1			182
						520	9									
*07	34053 X	34053	-0-	-0-	-0-	1175	1	32305	3	Y	521	476	1			227
						573	9									
*08	32998 X	32998	-0-	-0-	-0-	1068	1	31376	3	Y	504	496	1			235
						554	9									
*09	31011 X	31011	-0-	-0-	-0-	918	1	29539	3	Y	504	472	1			267
						554	9									
*10	32236 X	32236	-0-	-0-	-0-	1060	1	30591	3	Y	532	515	1			284
						585	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 4 RRCID -> 185821 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	26351	X	26351	-0-	-0-	-0-	774	1	25211	3	Y	333	293	1			196
							366	9									
*12	25619	X	25619	-0-	-0-	-0-	807	1	24436	3	Y	342	428	1			110
							376	9									
*01	27295	X	27295	-0-	-0-	-0-	866	1	26086	3	Y	312	190	1			232
							343	9									
*02	25712	X	25712	-0-	-0-	-0-	742	1	24663	3	Y	279	390	1			121
							307	9									
*03	26275	X	26275	-0-	-0-	-0-	779	1	25193	3	Y	275	311	1			85
							303	9									
*04	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-	740	1	23995	3	Y	341	262	1			164
							375	9									
*05	26132	X	26132	-0-	-0-	-0-	777	1	24991	3	Y	331	294	1			201
							364	9									
*06	24251	X	24251	-0-	-0-	-0-	818	1	23157	3	Y	251	349	1			103
							276	9									
*07	27249	X	23679	-0-	-3570	-0-	819	1	22564	3	Y	269	204	1			168
							296	9									
*08	26288	X	25531	-0-	-757	-0-	828	1	24395	3	Y	280	272	1			176
							308	9									
*09	25290	X	22774	-0-	-2516	-0-	677	1	21888	3	Y	190	258	1			108
							209	9									
10	26133	X	22217	-0-	-3916	-0-	738	1	21295	3	Y	167	217	1			58
							184	9									

COLONY WELL #: 4 RRCID -> 188425 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4650	X	3247	-0-	-1403	-0-	96	1	3139	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
*12	4619	X	3047	-0-	-1572	-0-	97	1	2937	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
*01	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	93	1	2770	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
*02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	91	1	2999	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
*03	3348	X	2616	-0-	-732	-0-	78	1	2526	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
*04	3240	X	2192	-0-	-1048	-0-	66	1	2116	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
*05	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	90	1	2877	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*06	3330	X	2535	-0-	-795	-0-	86	1	2438	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*07	3441	X	2791	-0-	-650	-0-	98	1	2676	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
*08	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	97	1	2827	3	Y	25	23	1			6
							28	9									
*09	2880	X	2618	-0-	-262	-0-	78	1	2501	3	Y	35	29	1			12
							39	9									
10	2976	X	1890	-0-	-1086	-0-	62	1	1794	3	Y	31	31	1			12
							34	9									

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
*11	14970	X	13997	-0-	-973	-0-	411	1	13426	3	Y	145	148	1			98
							160	9									
*12	15469	X	7459	-0-	-8010	-0-	235	1	7150	3	Y	67	132	1			33
							74	9									
*01	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
*02	13720	X	9174	-0-	-4546	-0-	265	1	8813	3	Y	87	65	1			22
							96	9									
*03	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	548	1	17697	3	Y	311	257	1			76
							342	9									
*04	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	418	1	13540	3	Y	206	168	1			114
							227	9									
*05	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	293	1	9450	3	Y	99	125	1			88
							109	9									
*06	15960	X	10005	-0-	-5955	-0-	340	1	9617	3	Y	44	99	1			33
							48	9									
*07	17515	X	11816	-0-	-5699	-0-	412	1	11334	3	Y	64	78	1			19
							70	9									
*08	17515	X	11794	-0-	-5721	-0-	385	1	11311	3	Y	89	80	1			28
							98	9									
*09	14190	X	9960	-0-	-4230	-0-	296	1	9590	3	Y	67	69	1			26
							74	9									
10	11811	X	10609	-0-	-1202	-0-	353	1	10187	3	Y	63	73	1			16
							69	9									

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 4 RRCID -> 190143 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	270	1	8821	3	Y	149	105	1			235
							164	9									
*12	9145	X	4092	-0-	-5053	-0-	130	1	3904	3	Y	53	145	1			143
							58	9									
*01	9331	X	2438	-0-	-6893	-0-	77	1	2297	3	Y	58	112	1			89
							64	9									
*02	8540	X	7576	-0-	-964	-0-	220	1	7301	3	Y	50	93	1			46
							55	9									
*03	9455	X	8489	-0-	-966	-0-	250	1	8041	3	Y	180	35	1			191
							198	9									
*04	9150	X	9019	-0-	-131	-0-	267	1	8647	3	Y	95	155	1			131
							105	9									
*05	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	288	1	9264	3	Y	108	139	1			100
							119	9									
*06	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	304	1	8608	3	Y	41	104	1			37
							45	9									
*07	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	335	1	9222	3	Y	52	76	1			13
							57	9									
*08	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	309	1	9107	3	Y	75	69	1			19
							83	9									
*09	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	275	1	8848	3	Y	249	153	1			115
							274	9									
*10	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	314	1	9024	3	Y	238	210	1			143
							262	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL FERROCARRIL LTD WELL #: 5 RRCID -> 198084 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14164 - 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRISTYNIK WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039

*11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	125	1	4065	3	N	64	22	1			298
							70	9									
*12	2852	X	2543	-0-	-309	-0-	80	1	2411	3	N	47	191	1			154
							52	9									
*01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	115	1	3443	3	N	77	12	1			219
							85	9									
*02	2576	X	2070	-0-	-506	-0-	59	1	1987	3	N	22	8	1			233
							24	9									
*03	2852	X	1961	-0-	-891	-0-	59	1	1872	3	N	27	9	1			251
							30	9									
*04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	107	1	3421	3	N	48	14	1			285
							53	9									
*05	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	240	1	7698	3	N	143	211	1			217
							157	9									
*06	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	252	1	7132	3	N	145	28	1			334
							160	9									
*07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	285	1	7849	3	N	152	223	1			263
							167	9									
*08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	202	1	5904	3	N	95	38	1			320
							105	9									
*09	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	181	1	5859	3	N	59	221	1			158
							65	9									
*10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	212	1	6115	3	N	123	41	1			240
							135	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLONY WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 05/01/2004 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
*11	17220	X	15647	-0-	-1573	-0-	461	1	14990	3	Y	178	164	1			79
							196	9									
*12	17794	X	12263	-0-	-5531	-0-	382	1	11563	3	Y	289	308	1			60
							318	9									
*01	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	611	1	18435	3	Y	359	300	1			119
							395	9									
*02	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	467	1	15544	3	Y	261	272	1			108
							287	9									
*03	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	447	1	14406	3	Y	332	380	1			60
							365	9									
*04	12690	X	10897	-0-	-1793	-0-	318	1	10295	3	Y	258	205	1			113
							284	9									
*05	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	530	1	16999	3	Y	341	339	1			115
							375	9									
*06	12690	X	10739	-0-	-1951	-0-	360	1	10222	3	Y	143	180	1			78
							157	9									
*07	18042	X	11321	-0-	-6721	-0-	391	1	10766	3	Y	149	138	1			89
							164	9									
*08	17918	X	9358	-0-	-8560	-0-	303	1	8927	3	Y	116	153	1			52
							128	9									
*09	17340	X	8683	-0-	-8657	-0-	255	1	8292	3	Y	124	125	1			51
							136	9									
10	17918	X	4551	-0-	-13367	-0-	150	1	4313	3	Y	80	94	1			37
							88	9									

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
*11	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	171	1	5548	3	Y	109	97	1			77
							120	9									
*12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	182	1	5499	3	Y	119	136	1			60
							131	9									
*01	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	197	1	5938	3	Y	105	119	1			46
							116	9									
*02	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	220	1	7256	3	Y	101	85	1			62
							111	9									
*03	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	253	1	8183	3	Y	146	143	1			65
							161	9									
*04	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	254	1	8233	3	Y	166	171	1			60
							183	9									
*05	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	270	1	8664	3	Y	148	127	1			81
							163	9									
*06	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	306	1	8647	3	Y	109	143	1			47
							120	9									
*07	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	325	1	8975	3	Y	129	121	1			55
							142	9									
*08	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	309	1	9070	3	Y	122	123	1			54
							134	9									
*09	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	273	1	8806	3	Y	109	108	1			55
							120	9									
*10	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	319	1	9168	3	Y	120	120	1			55
							132	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLONY WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13700 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17550	X	14874	-0-	-2676	-0-	426	1	13921	3	Y	479	435	1			224
							527	9									
*12	18135	X	17396	-0-	-739	-0-	539	1	16282	3	Y	523	628	1			119
							575	9									
*01	16802	X	15761	-0-	-1041	-0-	488	1	14701	3	Y	520	457	1			182
							572	9									
*02	15176	X	14817	-0-	-359	-0-	421	1	14022	3	Y	340	373	1			149
							374	9									
*03	17391	X	14686	-0-	-2705	-0-	424	1	13694	3	Y	516	579	1			86
							568	9									
*04	16830	X	13772	-0-	-3058	-0-	396	1	12861	3	Y	468	352	1			202
							515	9									
*05	17391	X	17000	-0-	-391	-0-	499	1	16017	3	Y	440	476	1			166
							484	9									
*06	15870	X	11237	-0-	-4633	-0-	373	1	10538	3	Y	296	324	1			138
							326	9									
*07	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	594	1	16363	3	Y	434	331	1			241
							477	9									
*08	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	582	1	17101	3	Y	360	442	1			159
							396	9									
*09	16440	X	16431	-0-	-9	-0-	484	1	15639	3	Y	280	313	1			126
							308	9									
10	17422	X	16853	-0-	-569	-0-	552	1	15917	3	Y	349	341	1			134
							384	9									

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
*11	16500	X	9413	-0-	-7087	-0-	277	1	9023	3	Y	103	123	1			46
							113	9									
*12	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	646	1	19531	3	Y	308	285	1			69
							339	9									
*01	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	593	1	17900	3	Y	306	270	1			105
							337	9									
*02	14224	X	12766	-0-	-1458	-0-	368	1	12240	3	Y	144	194	1			55
							158	9									
*03	19623	X	16652	-0-	-2971	-0-	495	1	15971	3	Y	169	181	1			43
							186	9									
*04	18990	X	16741	-0-	-2249	-0-	496	1	16061	3	Y	167	150	1			60
							184	9									
*05	19623	X	16976	-0-	-2647	-0-	507	1	16316	3	Y	139	145	1			54
							153	9									
*06	18210	X	17751	-0-	-459	-0-	596	1	16872	3	Y	257	221	1			90
							283	9									
*07	17298	X	10430	-0-	-6868	-0-	360	1	9875	3	Y	177	218	1			49
							195	9									
*08	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	652	1	19189	3	Y	155	152	1			52
							171	9									
*09	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	541	1	17414	3	Y	111	121	1			42
							122	9									
10	18352	X	13918	-0-	-4434	-0-	463	1	13364	3	Y	83	103	1			22
							91	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 4 RRCID -> 220336 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13481 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12450	X	12236	-0-		-214	-0-	363	1	11807	3	N	60	75	1			69
								66	9									
*12	12121	X	11557	-0-		-564	-0-	369	1	11137	3	N	46	71	1			44
								51	9									
*01	12121	X	12044	-0-		-77	-0-	385	1	11612	3	N	43	43	1			44
								47	9									
*02	11424	X	-0-	-0-		-11424	-0-					N	-0-	44	1			-0-
*03	12648	X	-0-	-0-		-12648	-0-					N	-0-					-0-
*04	12240	X	-0-	-0-		-12240	-0-					N	-0-					-0-
*05	12059	X	-0-	-0-		-12059	-0-					N	-0-					-0-
*06	19899	X	19899	-0-		-0-	-0-	670	1	18973	3	N	233	150	1			83
								256	9									
*07	T. A.		15854	-0-		15854	15854	546	1	14987	3	N	292	178	1			197
								321	9									
*08	T. A.		12876	-0-		12876	28730	416	1	12199	3	N	237	200	1			234
								261	9									
*09	41853	X	13123	-0-		-28730	-0-	388	1	12540	3	N	177	280	1			131
								195	9									
*10	13588	X	13588	-0-		-0-	-0-	447	1	12910	3	N	210	200	1			141
								231	9									

GRIGAR WELL #: 5 RRCID -> 223727 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	870	X	702	-0-		-168	-0-	22	1	678	3	N	2	5	1			1
								2	9									
*12	899	X	432	-0-		-467	-0-	14	1	416	3	N	2	2	1			1
								2	9									
*01	899	X	413	-0-		-486	-0-	12	1	400	3	N	1	1	1			1
								1	9									
*02	728	X	84	-0-		-644	-0-	3	1	81	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	713	X	76	-0-		-637	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-
*04	690	X	66	-0-		-624	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
*05	434	X	80	-0-		-354	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
*06	403	X	403	-0-		-0-	-0-	14	1	388	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
*07	1270	N	1270	-0-		-0-	-0-	44	1	1218	3	N	7	6	1			1
								8	9									
*08	1304	N	1304	-0-		-0-	-0-	43	1	1253	3	N	7	7	1			1
								8	9									
*09	767	N	767	-0-		-0-	-0-	24	1	739	3	N	4	5	1			-0-
								4	9									
10	651	N	16	-0-		-635	-0-	16	3			N	-0-					-0-

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 6 RRCID -> 227941 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7320	X	6492	-0-	-828	-0-	189	1	6191	3	N	102	108	1			169
							112	9									
*12	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	261	1	7917	3	N	141	139	1			171
							155	9									
*01	6231	X	6125	-0-	-106	-0-	196	1	5905	3	N	22	187	1			6
							24	9									
*02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	211	1	7031	3	N	33	31	1			8
							36	9									
*03	8339	X	4390	-0-	-3949	-0-	131	1	4224	3	N	32	31	1			9
							35	9									
*04	8070	X	4712	-0-	-3358	-0-	140	1	4549	3	N	21	20	1			10
							23	9									
*05	8339	X	7423	-0-	-916	-0-	222	1	7139	3	N	56	42	1			24
							62	9									
*06	7800	X	5524	-0-	-2276	-0-	188	1	5292	3	N	40	42	1			22
							44	9									
*07	8060	X	6164	-0-	-1896	-0-	215	1	5913	3	N	33	45	1			10
							36	9									
*08	7409	X	6647	-0-	-762	-0-	216	1	6358	3	N	66	49	1			27
							73	9									
*09	7170	X	5995	-0-	-1175	-0-	178	1	5743	3	N	67	67	1			27
							74	9									
10	7409	X	6880	-0-	-529	-0-	227	1	6553	3	N	91	75	1			43
							100	9									

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
*11	72600	X	62177	-0-	-10423	-0-	1812	1	59118	3	N	1134	1171	1			311
							1247	9									
*12	69936	X	59747	-0-	-10189	-0-	1872	1	56639	3	N	1124	1143	1			292
							1236	9									
*01	67177	X	53645	-0-	-13532	-0-	1686	1	50792	3	N	1061	1122	1			231
							1167	9									
*02	60396	X	47479	-0-	-12917	-0-	1356	1	45099	3	N	931	899	1			263
							1024	9									
*03	65782	X	50424	-0-	-15358	-0-	1480	1	47794	3	N	1045	950	1			358
							1150	9									
*04	62190	X	49620	-0-	-12570	-0-	1451	1	47061	3	N	1007	1131	1			234
							1108	9									
*05	59737	X	48873	-0-	-10864	-0-	1441	1	46322	3	N	1009	984	1			259
							1110	9									
*06	51900	X	45950	-0-	-5950	-0-	1532	1	43424	3	N	904	906	1			257
							994	9									
*07	51274	X	44593	-0-	-6681	-0-	1528	1	42053	3	N	920	780	1			397
							1012	9									
*08	51274	X	44051	-0-	-7223	-0-	1415	1	41633	3	N	912	991	1			318
							1003	9									
*09	49620	X	44590	-0-	-5030	-0-	1307	1	42227	3	N	960	970	1			308
							1056	9									
10	48887	X	43506	-0-	-5381	-0-	1421	1	41045	3	N	945	1014	1			239
							1040	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 7 RRCID -> 264878 COMPL. DATE 01/06/2012 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
*11	26274	X	26274	-0-	-0-	-0-	764	1	24873	3	Y	579	636	1			237
							637	9									
*12	32879	X	32879	-0-	-0-	-0-	1031	1	31146	3	Y	638	702	1			173
							702	9									
*01	32774	X	32774	-0-	-0-	-0-	1034	1	31069	3	Y	610	565	1			218
							671	9									
*02	27249	X	27249	-0-	-0-	-0-	778	1	25865	3	Y	551	607	1			162
							606	9									
*03	32891	X	27635	-0-	-5256	-0-	815	1	26261	3	Y	508	550	1			120
							559	9									
*04	31830	X	26098	-0-	-5732	-0-	767	1	24840	3	Y	446	401	1			165
							491	9									
*05	32891	X	24513	-0-	-8378	-0-	726	1	23230	3	Y	506	468	1			203
							557	9									
*06	31710	X	23461	-0-	-8249	-0-	787	1	22303	3	Y	337	385	1			155
							371	9									
*07	27249	X	22592	-0-	-4657	-0-	779	1	21448	3	Y	332	398	1			89
							365	9									
*08	27249	X	21255	-0-	-5994	-0-	684	1	20102	3	Y	426	348	1			167
							469	9									
*09	26100	X	9814	-0-	-16286	-0-	286	1	9242	3	Y	260	297	1			130
							286	9									
10	24521	X	19686	-0-	-4835	-0-	643	1	18562	3	Y	437	389	1			178
							481	9									

SENORA RESOURCES, INC. 767312
HAJDIK-HAAS WELL #: 1A RRCID -> 241453 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81

COOLEY (WILCOX, UPPER) 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AYLOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 126338 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12226 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	679	1	22123	3	N	286	282	1			189
							315	9									
*12	6727	X	2851	-0-	-3876	-0-	91	1	2743	3	N	15	34	1			170
							17	9									
*01	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	319	1	9594	3	N	67	32	1			205
							74	9									
*02	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	620	1	20641	3	N	196	251	1			150
							216	9									
*03	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	371	1	11998	3	N	145	59	1			236
							160	9									
*04	28590	X	28590	-0-	-0-	-0-	842	1	27306	3	N	402	477	1			161
							442	9									
*05	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	716	1	23002	3	N	323	297	1			187
							355	9									
*06	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	723	1	20459	3	N	220	266	1			141
							242	9									
*07	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	594	1	16366	3	N	205	95	1			251
							226	9									
*08	24913	X	24913	-0-	-0-	-0-	810	1	23778	3	N	295	323	1			223
							325	9									
*09	23984	X	23984	-0-	-0-	-0-	710	1	22921	3	N	321	302	1			242
							353	9									
*10	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	626	1	18047	3	N	191	319	1			114
							210	9									

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
*11	12510	X	6332	-0-	-6178	-0-	184	1	6005	3	Y	130	141	1			93
							143	9									
*12	12927	X	10249	-0-	-2678	-0-	322	1	9789	3	Y	125	152	1			66
							138	9									
*01	12927	X	10321	-0-	-2606	-0-	326	1	9833	3	Y	147	102	1			111
							162	9									
*02	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	332	1	11024	3	Y	158	193	1			76
							174	9									
*03	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	360	1	11606	3	Y	174	51	1			199
							191	9									
*04	9990	X	8505	-0-	-1485	-0-	252	1	8167	3	Y	78	171	1			106
							86	9									
*05	10323	X	8025	-0-	-2298	-0-	240	1	7707	3	Y	71	39	1			138
							78	9									
*06	10350	X	6336	-0-	-4014	-0-	215	1	6075	3	Y	42	114	1			66
							46	9									
*07	10695	X	8434	-0-	-2261	-0-	294	1	8076	3	Y	58	42	1			82
							64	9									
*08	10695	X	8375	-0-	-2320	-0-	273	1	8049	3	Y	48	92	1			38
							53	9									
*09	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	250	1	8097	3	Y	65	45	1			58
							72	9									
10	8401	X	5083	-0-	-3318	-0-	169	1	4869	3	Y	41	60	1			39
							45	9									

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINGATE WELL #: 2 RRCID -> 160799 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11670	X	9499	-0-	-2171	-0-	277	1	9005	3	Y	197	221	1			154
							217	9									
*12	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	373	1	11286	3	Y	199	240	1			113
							219	9									
*01	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	317	1	9594	3	Y	177	131	1			159
							195	9									
*02	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	268	1	8929	3	Y	128	204	1			83
							141	9									
*03	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	407	1	13173	3	Y	174	56	1			201
							191	9									
*04	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	376	1	12160	3	Y	98	187	1			112
							108	9									
*05	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	383	1	12318	3	Y	146	61	1			197
							161	9									
*06	13320	X	11462	-0-	-1858	-0-	384	1	10896	3	Y	165	227	1			135
							182	9									
*07	13764	X	8200	-0-	-5564	-0-	284	1	7795	3	Y	110	46	1			199
							121	9									
*08	13764	X	8370	-0-	-5394	-0-	273	1	8018	3	Y	72	173	1			98
							79	9									
*09	12630	X	11616	-0-	-1014	-0-	346	1	11168	3	Y	93	60	1			131
							102	9									
*10	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	474	1	13729	3	Y	126	149	1			108
							139	9									

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
*11	4920	X	4110	-0-	-810	-0-	121	1	3938	3	Y	46	41	1			23
							51	9									
*12	7750	X	3490	-0-	-4260	-0-	111	1	3340	3	Y	35	40	1			18
							39	9									
*01	7750	X	4916	-0-	-2834	-0-	156	1	4721	3	Y	35	28	1			25
							39	9									
*02	7000	X	1632	-0-	-5368	-0-	48	1	1573	3	Y	10	24	1			11
							11	9									
*03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	213	1	6877	3	Y	82	27	1			66
							90	9									
*04	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	206	1	6695	3	Y	73	86	1			53
							80	9									
*05	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	219	1	7047	3	Y	68	35	1			86
							75	9									
*06	6960	X	5507	-0-	-1453	-0-	186	1	5268	3	Y	48	84	1			50
							53	9									
*07	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	275	1	7601	3	Y	116	39	1			127
							128	9									
*08	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	401	1	11782	3	Y	181	200	1			108
							199	9									
*09	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	215	1	6963	3	Y	93	42	1			159
							102	9									
*10	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	271	1	7825	3	Y	84	125	1			118
							92	9									

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINGATE WELL #: 4 RRCID -> 187465 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 13942 PERF.13021 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4680	X	3672	-0-		-1008		-0-	107	1	3522	3	Y	39	65	1			35
									43	9									
*12	4836	X	3607	-0-		-1229		-0-	115	1	3456	3	Y	33	51	1			17
									36	9									
*01	4402	X	2881	-0-		-1521		-0-	93	1	2758	3	Y	27	24	1			20
									30	9									
*02	3976	X	2442	-0-		-1534		-0-	71	1	2352	3	Y	17	29	1			8
									19	9									
*03	4402	X	3664	-0-		-738		-0-	109	1	3501	3	Y	49	15	1			42
									54	9									
*04	5625	X	5625	-0-		-0-		-0-	167	1	5401	3	Y	52	62	1			32
									57	9									
*05	5883	X	5883	-0-		-0-		-0-	176	1	5659	3	Y	44	27	1			49
									48	9									
*06	4535	X	4535	-0-		-0-		-0-	155	1	4352	3	Y	25	49	1			25
									28	9									
*07	5828	X	3673	-0-		-2155		-0-	127	1	3507	3	Y	35	20	1			40
									39	9									
*08	5890	X	2381	-0-		-3509		-0-	77	1	2281	3	Y	21	42	1			19
									23	9									
*09	5700	X	2742	-0-		-2958		-0-	83	1	2617	3	Y	38	15	1			42
									42	9									
10	5890	X	2724	-0-		-3166		-0-	91	1	2586	3	Y	43	45	1			40
									47	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9000	X	7050	-0-		-1950		-0-	207	1	6712	3	N	119	217	1			222
									131	9									
*12	9300	X	7272	-0-		-2028		-0-	231	1	6982	3	N	54	31	1			245
									59	9									
*01	9300	X	6562	-0-		-2738		-0-	207	1	6249	3	N	96	198	1			143
									106	9									
*02	7028	X	6759	-0-		-269		-0-	194	1	6455	3	N	100	22	1			221
									110	9									
*03	7285	X	6709	-0-		-576		-0-	199	1	6434	3	N	69	29	1			261
									76	9									
*04	7482	X	7482	-0-		-0-		-0-	221	1	7123	3	N	125	209	1			177
									138	9									
*05	7399	X	7399	-0-		-0-		-0-	219	1	7039	3	N	128	35	1			270
									141	9									
*06	7230	X	6973	-0-		-257		-0-	235	1	6643	3	N	86	27	1			329
									95	9									
*07	8027	X	8027	-0-		-0-		-0-	276	1	7616	3	N	123	217	1			235
									135	9									
*08	7719	X	7233	-0-		-486		-0-	235	1	6924	3	N	67	43	1			259
									74	9									
*09	6747	X	6747	-0-		-0-		-0-	200	1	6440	3	N	97	37	1			319
									107	9									
10	6789	X	6268	-0-		-521		-0-	206	1	5952	3	N	100	231	1			188
									110	9									

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AYLOR 'A' WELL #: 3 RRCID -> 265025 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	473569	X	42077	-0-	-431492	-0-	1235	1	40222	3	Y	564	611	1			193
							620	9									
*12	51553	X	41166	-0-	-10387	-0-	1298	1	39252	3	Y	560	570	1			183
							616	9									
*01	48763	X	40939	-0-	-7824	-0-	1296	1	39074	3	Y	517	537	1			163
							569	9									
*02	41776	X	36192	-0-	-5584	-0-	1043	1	34712	3	Y	397	415	1			145
							437	9									
*03	44423	X	37134	-0-	-7289	-0-	1102	1	35605	3	Y	388	383	1			150
							427	9									
*04	41610	X	35309	-0-	-6301	-0-	1043	1	33833	3	Y	394	376	1			168
							433	9									
*05	40734	X	35866	-0-	-4868	-0-	1063	1	34147	3	Y	596	516	1			248
							656	9									
*06	39210	X	34079	-0-	-5131	-0-	1143	1	32361	3	Y	523	514	1			257
							575	9									
*07	39742	X	33491	-0-	-6251	-0-	1160	1	31903	3	Y	389	469	1			177
							428	9									
*08	36890	X	33973	-0-	-2917	-0-	1104	1	32438	3	Y	392	461	1			108
							431	9									
*09	34380	X	32219	-0-	-2161	-0-	957	1	30863	3	Y	363	320	1			151
							399	9									
10	35402	X	31239	-0-	-4163	-0-	1032	1	29744	3	Y	421	384	1			188
							463	9									

COPELAND CREEK (WILCOX A-3) 20510 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668
BERGMAN-ATCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 233777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5195 - 5215

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON) 20511 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 128477 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2803 - 2805

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORONADO (COOK MTN) 20702 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
WIRT, DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 206439 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9770 - 9850

05	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			48
06	1802 R	1802	-0-	-0-	-0-	1327	1	475	2	N	-0-		48
07	1891 #	975	-0-	-916	-0-	357	1	618	2	N	-0-		48
08	1891 #	754	-0-	-1137	-0-	351	1	403	2	N	-0-		48
09	1830 #	888	-0-	-942	-0-	545	1	343	2	N	-0-		48
10	1860 #	1149	-0-	-711	-0-	777	1	372	2	N	-0-		48

COTTON LAKE (MIOCENE) 20988 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
HOWARD -C- WELL #: 2 RRCID -> 126336 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4853 - 4857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONMOUTH (WILCOX) 21012 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GOFF, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 196309 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13444 PERF. 11702 - 13340

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	4			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	4			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	4			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	140	-0-	140	140	140	4			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD, N. (14,270) 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HARRISON, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 230613 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 14480 - 14550

05	7068	X	5807	-0-	-1261	-0-	264	1	5025	2	N	471	385	1	1	8	419
							518	9									
06	7200	X	6484	-0-	-716	-0-	300	1	5901	2	N	257	364	1	1	8	311
							283	9									
07	7440	X	6262	-0-	-1178	-0-	310	1	5546	2	N	369	406	1			274
							406	9									
08	7409	X	3427	-0-	-3982	-0-	174	1	3060	2	N	175	192	1			257
							193	9									
09	6480	X	5715	-0-	-765	-0-	285	1	5163	2	N	243	404	1			96
							267	9									
10	6696	X	1058	-0-	-5638	-0-	28	1	985	2	N	41					137
							45	9									

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 242993 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF. 14960 - 15100

05	26846	X	19991	-0-	-6855	-0-	19769	2	222	9	Y	202	369	1			249
06	25980	X	20975	-0-	-5005	-0-	20726	2	249	9	Y	226	194	1			281
07	24180	X	22431	-0-	-1749	-0-	22191	2	240	9	Y	218	392	1			107
08	22041	X	22002	-0-	-39	-0-	21749	2	253	9	Y	230					337
09	20970	X	10026	-0-	-10944	-0-	9914	2	112	9	Y	102	192	1			247
10	22444	X	-0-	-0-	-22444	-0-					Y	-0-					247

HENDERSON PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 243705 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 15056 PERF. 14182 - 14200

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655
HENDERSON, EDMOND SR. WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1669	-0-	-408	-0-	1560	2	109	9	Y	99					189
06	2010	X	1722	-0-	-288	-0-	1620	2	102	9	Y	93					282
07	2077	X	1746	-0-	-331	-0-	1652	2	94	9	Y	85	175	1			192
08	2077	X	1774	-0-	-303	-0-	1691	2	83	9	Y	75	192	1			75
09	1860	X	1686	-0-	-174	-0-	1607	2	79	9	Y	72					147
10	1767	X	1718	-0-	-49	-0-	1613	2	105	9	Y	95					242

KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320

05	90985	X	-0-	-0-	-90985	-0-					Y	-0-					84
06	88050	X	-0-	-0-	-88050	-0-					Y	-0-					84
07	53351	X	-0-	-0-	-53351	-0-					Y	-0-					84
08	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-					84
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

KENT - SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245436 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14343 - 14424

05	T. A.		90637	-0-	90637	230090	87116	2	3521	9	Y	3201	2772	1			494
06	T. A.		84484	-0-	84484	314574	81584	2	2900	9	Y	2636	2586	1			544
07	T. A.		84838	-0-	84838	399412	81958	2	2880	9	Y	2618	2664	1			498
08	T. A.		81543	-0-	81543	480955	78763	2	2780	9	Y	2527	2612	1			413
09	558473	X	77518	-0-	-480955	-0-	74821	2	2697	9	Y	2452	2502	1			363
10	90644	X	79062	-0-	-11582	-0-	76129	2	2933	9	Y	2666	2669	1			360

ZELDA WELL #: 1 RRCID -> 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

WILLIS RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 263577 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14386 - 14672

05	282224	X	203716	-0-	-78508	-0-	200209	2	3507	9	N	3188	2963	1			407
06	269250	X	196358	-0-	-72892	-0-	192979	2	3379	9	N	3072	2888	1			591
07	272583	X	199339	-0-	-73244	-0-	195974	2	3365	9	N	3059	3393	1			257
08	255037	X	193037	-0-	-62000	-0-	189740	2	3297	9	N	2997	2863	1			391
09	196530	X	182593	-0-	-13937	-0-	179478	2	3115	9	N	2832	2889	1			334
10	203081	X	181826	-0-	-21255	-0-	178666	2	3160	9	N	2873	2706	1			501

ZELDA WELL #: 1R RRCID -> 270074 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296

05	204419	X	100576	-0-	-103843	-0-	96616	2	3960	9	N	3600	3567	1			332
06	102150	X	88605	-0-	-13545	-0-	84918	2	3687	9	N	3352	2969	1			715
07	105555	X	99979	-0-	-5576	-0-	96584	2	3395	9	N	3086	3576	1			225
08	105555	X	42597	-0-	-62958	-0-	40879	2	1718	9	N	1562	1483	1			304
09	102150	X	50457	-0-	-51693	-0-	48334	2	2123	9	N	1930	1923	1			311
*10	105555	X	53941	-0-	-51614	-0-	51621	2	2320	9	N	2109	2064	1			356

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SWILLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208111 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4458	-0-	-409	-0-	166	1	4048	2	Y	222	246	1			44
							244	9									
06	4710	X	4665	-0-	-45	-0-	201	1	4219	2	Y	223	169	1			98
							245	9									
07	4867	X	4809	-0-	-58	-0-	230	1	4313	2	Y	242	194	1			146
							266	9									
08	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	210	1	4462	2	Y	267	342	1			71
							294	9									
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	166	1	4224	2	Y	269	284	1			56
							296	9									
*10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	221	1	4110	2	Y	276	293	1			39
							304	9									

SWILLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215405 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	573	1	13931	2	Y	681	682	1			134
							749	9									
06	12390	X	12248	-0-	-142	-0-	530	1	11158	2	Y	509	420	1			223
							560	9									
07	12803	X	11011	-0-	-1792	-0-	535	1	10026	2	Y	409	386	1			246
							450	9									
08	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	617	1	13103	2	Y	484	602	1			128
							532	9									
09	12330	X	11086	-0-	-1244	-0-	402	1	10220	2	Y	422	462	1			88
							464	9									
10	12741	X	9333	-0-	-3408	-0-	456	1	8469	2	Y	371	407	1			52
							408	9									

E. SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 258989 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56327	X	46196	-0-	-10131	-0-	1792	1	43575	2	N	754	922	1			125
							829	9									
06	53340	X	42802	-0-	-10538	-0-	1909	1	40144	2	N	681	597	1			209
							749	9									
07	52669	X	43161	-0-	-9508	-0-	2150	1	40311	2	N	636	683	1			162
							700	9									
08	50344	X	42386	-0-	-7958	-0-	1876	1	39858	2	N	593	577	1			178
							652	9									
09	42150	X	39496	-0-	-2654	-0-	1471	1	37445	2	N	527	496	1			209
							580	9									
10	43555	X	43534	-0-	-21	-0-	2207	1	40957	2	N	336	509	1			36
							370	9									

E. SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 266955 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78461	X	59072	-0-	-19389	-0-	2303	1	55992	2	N	706	862	1			117
							777	9									
06	71010	X	52254	-0-	-18756	-0-	2341	1	49247	2	N	605	536	1			186
							666	9									
07	71486	X	51232	-0-	-20254	-0-	2560	1	47992	2	N	618	646	1			158
							680	9									
08	68789	X	61348	-0-	-7441	-0-	2722	1	57824	2	N	729	668	1			219
							802	9									
09	51750	X	51051	-0-	-699	-0-	1904	1	48456	2	N	628	598	1			249
							691	9									
*10	66638	X	66638	-0-	-0-	-0-	3353	1	62223	2	N	965	1110	1			104
							1062	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	#	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					97
06	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	91	1			6
07	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					6
08	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					6
09	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					6
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

COVE (MA ZONE) 21188 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 6 U RRCID -> 116062 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 3091 - 3124

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-L RRCID -> 179923 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVE (MB ZONE) 21188 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF #57686 WELL #: 6 L RRCID -> 116061 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 4046 - 4110

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						N	NO RPT					-0-

COVE (ME ZONE) 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF #57686 WELL #: 3 U RRCID -> 042350 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 5 RRCID -> 045562 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161

TEXAS GULF 57686 WELL #: 7 RRCID -> 059010 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7602 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

TEXAS GULF # 57686 WELL #: 8 RRCID -> 064597 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6985 - 7190

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF #57686 WELL #: 9 RRCID -> 122500 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8076 - 8263

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 11 RRCID -> 124564 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6995 - 7005

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-U RRCID -> 158190 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8112 - 8140

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-U RRCID -> 161302 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 6869 - 6914

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202				N	-0-			46
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202				N	-0-			46
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202				N	-0-			46
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202				N	-0-			46
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202				N	-0-			46
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT			46

COVE MCPAC WELL #: 1-U RRCID -> 161720 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8033 - 8514

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-U RRCID -> 179563 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6662 - 6920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 16 RRCID -> 180122 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7050 - 7620

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 2ST RRCID -> 251456 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 6689 - 6695

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVE (MF ZONE) 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF #57686 WELL #: 3 L RRCID -> 042342 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-L RRCID -> 123824 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 8678

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-L RRCID -> 161307 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7537 - 7896

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVE (MF ZONE) //CONT.// 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
COVE MCPAC WELL #: 1-L RRCID -> 161719 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518

05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COVE (50 SERIES MA) 21188 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-U RRCID -> 180367 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 2674 - 2680

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

COVE, NORTH (G-5 SD) 21195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STATE TRACT 481-L WELL #: 1 RRCID -> 193529 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7154 - 7216

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2013 - PLUGGED 05-11-2013

COWTRAP (MIOCENE 5530) 21309 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
DUCROZ, JAMES L. WELL #: 1 U RRCID -> 254882 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5542 - 5543

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COWTRAP (MIOCENE 6200) 21309 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
DUCROZ, JAMES L. WELL #: 1 L RRCID -> 254881 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6204 - 6206

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	1	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COWTRAP (MIOCENE 6250) 21309 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ZINN PETROLEUM CO. 950870
CEDAR LAKES WELL #: 1 C RRCID -> 234777 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6269 - 6279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTRAP (MIOCENE 6350) 21309 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ZINN PETROLEUM CO. 950870
CEDAR LAKES WELL #: 1 T RRCID -> 234776 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6350 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABBS PRAIRIE (JAMES LIME) 21436 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
RIVERBEND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193827 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14595 - 19328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRASCO (FRIO) 21552 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
CCRP WELL #: 1 RRCID -> 230878 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3079 - 3081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEIMANN NORTH WELL #: 1 RRCID -> 257972 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 2958 - 2961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C & E OPERATING, INC. 120079
MOELLER WELL #: 1 RRCID -> 258198 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4878 - 4883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROOKED BAYOU NORTH (YEGUA) 21799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NOLTE MARSH WELL #: 1 RRCID -> 250507 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13130 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045		5623	-0-	-422	-0-	390	1	3725	3	N	1371	1251	1	1	8	438
							1508	9									
06	5917		5917	-0-	-0-	-0-	390	1	4251	3	N	1160	1363	1	2	8	233
							1276	9									
07	6045		5891	-0-	-154	-0-	390	1	4095	3	N	1278	1062	1	3	8	446
							1406	9									
08	6045		4485	-0-	-1560	-0-	390	1	2933	3	N	1056	1246	1	1	8	255
							1162	9									
09	5850		-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					255
10	6045		-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					255

CROSS CREEK (WILCOX) 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 148210 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	9171	-0-	-811	-0-	584	1	8558	2	N	26					232
							29	9									
06	9660	X	8477	-0-	-1183	-0-	572	1	7876	2	N	26	191	1			67
							29	9									
07	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	616	1	8548	2	N	42					109
							46	9									
08	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	751	1	9773	2	N	15					124
							17	9									
09	8880	X	8532	-0-	-348	-0-	542	1	7972	2	N	16					140
							18	9									
*10	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	788	1	8811	2	N	36					176
							40	9									

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2728	X	2352	-0-	-376	-0-	897	1	1455	2	Y	-0-					151
06	2640	X	1497	-0-	-1143	-0-	786	1	678	2	Y	30	154	1			27
							33	9									
07	2015	X	1776	-0-	-239	-0-	870	1	903	2	Y	3					30
							3	9									
08	2356	X	1372	-0-	-984	-0-	857	1	511	2	Y	4					34
							4	9									
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	890	1	929	2	Y	-0-					34
*10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	904	1	1963	2	Y	8					42
							9	9									

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	872	-0-	-1887	-0-	762	1	110	9	Y	100	190	1			148
06	2670	X	1362	-0-	-1308	-0-	765	1	541	2	Y	51					199
							56	9									
07	2759	X	834	-0-	-1925	-0-	775	1	59	9	Y	54					253
08	2418	X	801	-0-	-1617	-0-	743	1	58	9	Y	53	190	1			116
09	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	795	1	534	2	Y	-0-					116
*10	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	827	1	315	2	Y	52					168
							57	9									

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 6 RRCID -> 161466 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003

05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	139	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	123	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	135	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	78	-0-	-294	-0-	47	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS CREEK (WILCOX C) 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152367 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CROSS CREEK (WILCOX C) //CONT.// 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	#	1672	-0-	-343	-0-	470	1	1202	2	Y	-0-					-0-
06	1950	#	968	-0-	-982	-0-	411	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	456	1	745	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	845	-0-	-829	-0-	436	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	482	1	797	2	Y	-0-					-0-
*10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	297	1	1022	2	Y	-0-					-0-

CYPRESS (COCKFIELD A) 22442 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
JOY RESOURCES, INC. 447952
JOSEY, L. M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 212100 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CYPRESS (YEGUA 6900) 22442 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH WELL #: 6 RRCID -> 161590 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 3445 - 4818

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CYPRESS (Y-1) 22442 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
LONGENBAUGH WELL #: 15 C RRCID -> 200567 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6275 - 6278

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CYPRESS (Y-2) 22442 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
LONGENBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 125572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7562 PERF. 3744 - 3784

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CYPRESS, DEEP (LOWER WILCOX) 22444 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 7 WELL #: 14 RRCID -> 167999 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 16438 PERF.13825 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					37
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-					37
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					37
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					37

CYPRESS, DEEP (UPPER WILCOX) 22444 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
LONGENBAUGH, ALTA G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 255350 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10172 - 10188

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX) 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163855 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10074 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2140	-0-	-371	-0-	76	1	2064	3	Y	-0-					286
06	2430	X	2089	-0-	-341	-0-	79	1	2010	3	Y	-0-					286
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	165	1	2509	3	Y	-0-					286
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	138	1	2149	3	Y	-0-					286
09	2100	N	1992	-0-	-108	-0-	115	1	1877	3	Y	-0-					286
10	2511	N	1216	-0-	-1295	-0-	1216	3			Y	-0-					286

JOSEY RANCH GAS UNIT # 2 WELL #: 2R RRCID -> 164006 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4060 - 4505

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	20	1	528	3	Y	-0-					57
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	20	1	515	3	Y	-0-					57
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	41	1	626	3	Y	-0-					57
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	3	Y	-0-					57
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	3	Y	-0-					57
10	589	N	18	-0-	-571	-0-	18	3			Y	-0-					57

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 154325 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					142
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	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-

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 155936 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10201 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	9657	-0-	-1906	-0-	955	1	8607	2	N	86	193	1			26
							95	9									
06	11190	X	9229	-0-	-1961	-0-	908	1	8236	2	N	77					103
							85	9									
07	11563	X	9379	-0-	-2184	-0-	1094	1	8216	2	N	63					166
							69	9									
08	10385	X	7251	-0-	-3134	-0-	1048	1	6161	2	N	38	191	1			13
							42	9									
*09	9300	X	6646	-0-	-2654	-0-	1018	1	5580	2	N	44					57
							48	9									
10	9610	X	7314	-0-	-2296	-0-	1102	1	6160	2	N	47					104
							52	9									

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
05	51987	X	6548	-0-	-45439	-0-	628	1	5663	2	N	234	181	1			126
							257	9									
06	35040	X	1863	-0-	-33177	-0-	176	1	1597	2	N	82	179	1			29
							90	9									
07	24924	X	1364	-0-	-23560	-0-	157	1	1177	2	N	27					56
							30	9									
08	11160	X	108	-0-	-11052	-0-	16	1	92	2	N	-0-					56
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					56
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					56

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
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	19	1	175	2	N	1					93
							1	9									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	N	2					95
							2	9									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	195	2	N	1					96
							1	9									
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	24	1	140	2	N	2					98
							2	9									
*09	240	N	166	-0-	-74	-0-	25	1	139	2	N	2					100
							2	9									
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	23	1	129	2	N	4					104
							4	9									

JOSEY RANCH GAS UNIT #3 WELL #: 11 RRCID -> 161539 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10222 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					129
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					129
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					129
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					129
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

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 02/06/2005 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10808 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2086	-0-	-797	-0-	1062	1	1024	2	N	-0-					140
06	2790	X	2683	-0-	-107	-0-	1162	1	1521	2	N	-0-					140
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	1419	1	1615	2	N	-0-					140
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	1526	1	1827	2	N	-0-					140
*09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	1404	1	1731	2	N	21					161
							23	9									
*10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	1404	1	1796	2	N	6					167
							7	9									

JOSEY RANCH GAS UNIT 3 WELL #: 19 RRCID -> 174380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11667 PERF.11248 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	831	1	2275	2	N	-0-					85
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	922	1	2190	2	N	-0-					85
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	1248	1	1749	2	N	-0-					85
08	3100	N	3290	-0-	190	190	1487	1	1803	2	N	-0-					85
*09	3426	X	3236	-0-	-190	-0-	1412	1	1812	2	N	11					96
							12	9									
*10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	1313	1	1714	2	N	10					106
							11	9									

JOSEY RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 20 RRCID -> 176287 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10800 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	47	1	424	2	N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	82	1	483	2	N	-0-					61
*09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	147	1	808	2	N	-0-					61
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	160	1	895	2	N	-0-					61

JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 5 WELL #: 22 RRCID -> 198556 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10473 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					59
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

JOSEY RANCH GAS UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 236971 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10753 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CYPRESS EAGLE (WILCOX) 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 233223 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32240	X	27218	-0-	-5022	-0-	26823	2	395	9	N	359	531	1			127
06	31200	X	23540	-0-	-7660	-0-	23109	2	431	9	N	392	177	1			342
07	31248	X	24444	-0-	-6804	-0-	24106	2	338	9	N	307	350	1			299
08	29791	X	23512	-0-	-6279	-0-	23190	2	322	9	N	293	343	1			249
09	25110	X	22369	-0-	-2741	-0-	21941	2	428	9	N	389	344	1			294
10	25947	X	23584	-0-	-2363	-0-	23207	2	377	9	N	343	513	1			124

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC //CONT.// 298385
DUNCAN, F. B. WELL #: 2ST RRCID -> 236221 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	12990	2	167	9	N	152	174	1			220
06	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12540	2	156	9	N	142	175	1			187
07	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	13263	2	162	9	N	147	177	1			157
08	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13409	2	262	9	N	238	176	1			219
09	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13001	2	158	9	N	144	178	1			185
*10	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	13083	2	164	9	N	149	182	1			152

GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832

05	11346	X	9008	-0-	-2338	-0-	8880	2	128	9	N	116	172	1			164
06	10560	X	8156	-0-	-2404	-0-	7899	2	257	9	N	234	178	1			220
07	10912	X	7592	-0-	-3320	-0-	7474	2	118	9	N	107	177	1			150
08	10044	X	7099	-0-	-2945	-0-	6974	2	125	9	N	114					264
09	7710	X	6217	-0-	-1493	-0-	6118	2	99	9	N	90	174	1			180
10	7967	X	5837	-0-	-2130	-0-	5724	2	113	9	N	103	179	1			104

DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816

05	58497	X	50459	-0-	-8038	-0-	49829	2	630	9	N	573	699	1			150
06	56610	X	46448	-0-	-10162	-0-	45907	2	541	9	N	492	345	1			297
07	55490	X	46578	-0-	-8912	-0-	46042	2	536	9	N	487	530	1			254
08	52297	X	44497	-0-	-7800	-0-	43990	2	507	9	N	461	521	1			194
09	48060	X	41455	-0-	-6605	-0-	40992	2	463	9	N	421	351	1			264
10	49662	X	41808	-0-	-7854	-0-	41098	2	710	9	N	645	707	1			202

GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940

05	40734	X	35409	-0-	-5325	-0-	34808	2	601	9	N	546	526	1			214
06	39420	X	32765	-0-	-6655	-0-	32242	2	523	9	N	475	352	1			337
07	40734	X	32758	-0-	-7976	-0-	32287	2	471	9	N	428	499	1			266
08	38750	X	31731	-0-	-7019	-0-	31263	2	468	9	N	425	343	1			348
09	32370	X	29371	-0-	-2999	-0-	28930	2	441	9	N	401	520	1			229
10	33449	X	29397	-0-	-4052	-0-	28911	2	486	9	N	442	354	1			317

GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200

05	3937	X	3802	-0-	-135	-0-	3584	2	218	9	N	198	345	1			144
06	3810	X	3581	-0-	-229	-0-	3441	2	140	9	N	127					271
07	3937	X	3700	-0-	-237	-0-	3435	2	265	9	N	241	348	1			164
08	3937	X	3546	-0-	-391	-0-	3393	2	153	9	N	139	176	1			127
09	3360	X	3346	-0-	-14	-0-	3138	2	208	9	N	189	179	1			137
10	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	3153	2	238	9	N	216	174	1			179

GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830

05	40548	X	29279	-0-	-11269	-0-	28665	2	614	9	N	558	707	1			180
06	37440	X	24912	-0-	-12528	-0-	24362	2	550	9	N	500	346	1			334
07	35991	X	23089	-0-	-12902	-0-	22584	2	505	9	N	459	526	1			267
08	33635	X	21947	-0-	-11688	-0-	21431	2	516	9	N	469	350	1			386
09	24870	X	20193	-0-	-4677	-0-	19828	2	365	9	N	332	529	1			189
10	25699	X	19850	-0-	-5849	-0-	19351	2	499	9	N	454	179	1			464

CYPRESS RAVEN (WILCOX) 22472 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CYPRESS E & P CORPORATION 195903
GARDNER DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	73360	-0-	73360	73360	71594	2	1766	9	N	1605	1818	1			428
06	0	W	84527	-0-	84527	157887	82551	2	1976	9	N	1796	1737	1			487
07	0	W	86166	-0-	86166	244053	84234	2	1932	9	N	1756	1720	1			523
08	0	W	83983	-0-	83983	328036	82135	2	1848	9	N	1680	1723	1			480
09	244053		80478	-0-	-163575	164461	78705	2	1773	9	N	1612	1395	1			697
10	87327		82025	-0-	-5302	159159	80222	2	1803	9	N	1639	1930	1			406

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) 22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TEMPLE INLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 208692 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 11530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	8994	-0-	-5018	-0-	310	1	8379	2	N	277	579	1			197
							305	9									
06	12990	X	10111	-0-	-2879	-0-	300	1	9353	2	N	416					613
							458	9									
07	13175	X	9156	-0-	-4019	-0-	298	1	8547	2	N	283	762	1			134
							311	9									
08	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	310	1	11078	2	N	396	380	1			150
							436	9									
09	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	282	1	8641	2	N	320	159	1			311
							352	9									
*10	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	307	1	8801	2	N	376	363	1			324
							414	9									

STONE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 11236 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127473	X	127473	-0-	-0-	-0-	307	1	121574	2	N	5084	5771	1	1	8	481
							5592	9									
06	122138	X	122138	-0-	-0-	-0-	294	1	116480	2	N	4876	4854	1			503
							5364	9									
07	129167	X	129167	-0-	-0-	-0-	310	1	122915	2	N	5402	5628	1			277
							5942	9									
08	132737	X	132737	-0-	-0-	-0-	310	1	126765	2	N	5147	5033	1			391
							5662	9									
09	128940	X	122272	-0-	-6668	-0-	291	1	116404	2	N	5070	5062	1			399
							5577	9									
*10	130935	X	130935	-0-	-0-	-0-	310	1	125027	2	N	5089	5025	1			463
							5598	9									

D.H.J. (YEGUA 4550) 22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
HARRIS & SMITH WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DABOVAL (FRIO #4 5500) 22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL A WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DABOVAL (FRIO #7-6220) 22688 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
C. J. DABOVAL -A- WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1811		1811	-0-	-0-	4701	484	2	1327	9	Y	1206	1184	1			281
06	1552		1551	-0-	-1	4700	408	2	1143	9	Y	1039	1086	1			234
07	1948		1948	-0-	-0-	4700	743	2	1205	9	Y	1095	1171	1			158
08	1778		1778	-0-	-0-	4700	631	2	1147	9	Y	1043	979	1			222
09	1503		1503	-0-	-0-	4700	603	2	900	9	Y	818	807	1			233
*10	1663		1663	-0-	-0-	4700	780	2	883	9	Y	803	803	1			233

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
05	26885		26885	-0-	-0-	-0-	26765	2	120	9	N	109					158
06	26649		26649	-0-	-0-	-0-	26562	2	87	9	N	79	156	1			81
07	27674		27674	-0-	-0-	-0-	27556	2	118	9	N	107	161	1			27
08	25924		25924	-0-	-0-	-0-	25807	2	117	9	N	106					133
09	27228		27228	-0-	-0-	-0-	27107	2	121	9	N	110	146	1			97
*10	27072	R	27072	-0-	-0-	-0-	26951	2	121	9	N	110	159	1			48

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DABOVAL (7180) 22688 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL, C.J. WELL #: A 5 RRCID -> 093125 COMPL. DATE 07/00/1980 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	682	#	590	-0-	-92	-0-	75	2	515	9	N	468	347	1			245
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	486	352	2			379
07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	451	541	1			289
08	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	417	347	1			359
09	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	446	529	1			276
10	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	445	534	1			187

DAMASCUS (CARTER) 22876 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
XTO ENERGY INC. 945936
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 191849 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	298	1	4988	2	Y	-0-					77
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	273	1	4698	2	Y	-0-					77
07	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	293	1	5415	2	Y	-0-					77
08	5673	X	4212	-0-	-1461	-0-	260	1	3918	2	Y	31					108
							34	9									
09	5130	X	4992	-0-	-138	-0-	294	1	4667	2	Y	28					136
							31	9									
*10	5704	X	5548	-0-	-156	-0-	332	1	5203	2	Y	12	104	1			44
							13	9									

BLACKSTONE WELL #: 1 RRCID -> 191854 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9016 - 9076

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2013 - PLUGGED 04-29-2013

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

05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	431	1	4589	2	N	19					157
							21	9									
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	440	1	5257	2	N	9					166
							10	9									
07	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	402	1	4795	2	N	-0-					166
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	326	1	4074	2	N	25					191
							28	9									
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	325	1	3749	2	N	5					196
							6	9									
*10	2945	X	2636	-0-	-309	-0-	198	1	2429	2	N	8					204
							9	9									

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122

05	13144	X	11342	-0-	-1802	-0-	966	1	10321	2	Y	50					175
							55	9									
06	12720	X	10664	-0-	-2056	-0-	819	1	9779	2	Y	60					235
							66	9									
07	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	1042	1	12376	2	Y	18	124	1			129
							20	9									
08	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	977	1	12218	2	Y	65					194
							72	9									
09	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	1021	1	11747	2	Y	64					258
							70	9									
*10	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	1204	1	14738	2	Y	45					303
							50	9									

BIRCH, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105098 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9108 - 9133

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DAMASCUS (SEAMANS) //CONT.// 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
XTO ENERGY INC. 945936
ANICO WELL #: 6 RRCID -> 215524 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9997 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	28	1			12

ANICO WELL #: 5 RRCID -> 216206 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9826 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	28	1			12

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

05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	97	1	1040	2	N	45					204
							50	9									
06	3138		3138	-0-	-0-	-0-	243	1	2895	2	N	-0-					204
07	2945		1837	-0-	-1108	-0-	143	1	1694	2	N	-0-					204
08	2382	R	2382	-0-	-0-	-0-	176	1	2206	2	N	-0-					204
09	2850		1561	-0-	-1289	-0-	122	1	1400	2	N	35					239
							39	9									
*10	2945		1417	-0-	-1528	-0-	107	1	1309	2	N	1					240
							1	9									

DAMASCUS (WOODBINE 9230) 22876 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
XTO ENERGY INC. 945936
BIRCH, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194357 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9350 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	123	1	1316	2	N	12					209
							13	9									
06	1560	N	864	-0-	-696	-0-	67	1	797	2	N	-0-					209
07	1829	N	763	-0-	-1066	-0-	59	1	704	2	N	-0-					209
08	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	99	1	1240	2	N	1					210
							1	9									
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	111	1	1276	2	N	-0-					210
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	87	1	1066	2	N	2					212
							2	9									

DAMASCUS (WOODBINE 9330) 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DORRANCE WELL #: 7 A RRCID -> 083222 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9324 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ANICO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192

05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	225	1	2404	2	Y	-0-					62
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	209	1	2490	2	Y	5					67
							6	9									
07	2604	N	2404	-0-	-200	-0-	187	1	2217	2	Y	-0-					67
08	3100	N	3244	-0-	144	144	239	1	2993	2	Y	11					78
							12	9									
09	2854	N	2710	-0-	-144	-0-	217	1	2492	2	Y	1					79
							1	9									
*10	3100	N	3203	-0-	103	103	242	1	2959	2	Y	2					81
							2	9									

CARTER BROS WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061

05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	86	1	922	2	Y	-0-					118
06	2010	N	1540	-0-	-470	-0-	118	1	1413	2	Y	8					126
							9	9									
07	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	132	1	1564	2	Y	-0-					126
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	131	1	1636	2	Y	20					146
							22	9									
09	1860	X	1361	-0-	-499	-0-	109	1	1250	2	Y	2					148
							2	9									
*10	1705	X	1498	-0-	-207	-0-	113	1	1382	2	Y	3					151
							3	9									

CARTER BROTHERS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 099304 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8952 - 8962

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER BROS. GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975

05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	87	1	933	2	Y	206					274
							227	9									
06	1410	N	696	-0-	-714	-0-	54	1	642	2	Y	-0-	190	1			84
07	1054	N	642	-0-	-412	-0-	50	1	592	2	Y	-0-					84
08	1240	N	901	-0-	-339	-0-	67	1	834	2	Y	-0-					84
09	690	N	560	-0-	-130	-0-	45	1	515	2	Y	-0-					84
*10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	64	1	783	2	Y	8					92
							9	9									

DAMASCUS (WOODBINE 9330) //CONT.// 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
XTO ENERGY INC. 945936
ANICO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	320	1	498	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	461	-0-	-199	-0-	252	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	500	-0-	-182	-0-	236	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	491	-0-	-191	-0-	204	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	265	1	301	2	Y	28					28
							31	9									
*10	496	N	438	-0-	-58	-0-	244	1	181	2	Y	12	28	1			12
							13	9									

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1) 22898 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
H & M RESOURCES, LLC 341514
SMITH, T. L. WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368

05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		33				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		33				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		33				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		33				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		33				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		33				N	-0-					-0-

DANBURY (FRIO 7500) 22954 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
LINAN OIL & GAS, INC. 500806
HOLLAND, JOHN WELL #: 1 U RRCID -> 005949 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANBURY (NODOSARIA) 22954 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CHALKER OPERATING INC. 142283
KILROY-VRAZEL WELL #: 1 RRCID -> 124695 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998

05	2294	#	2195	-0-	-99	-0-	597	1	1598	2	N	-0-					-0-
06	2430		2231	-0-	-199	-0-	193	1	2038	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2428	-0-	-83	-0-	328	1	2100	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1991	-0-	-210	-0-	341	1	1650	2	N	-0-					-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	303	1	2153	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	325	1	1869	2	N	-0-					-0-

DANBURY DOME (5655 SAND) 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
CHALKER OPERATING INC. 142283
BENNETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 198252 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7054 - 7062

05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	1340	1	3588	2	N	-0-					25
06	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	943	1	9959	2	N	-0-					25
07	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	986	1	6305	2	N	-0-					25
08	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	966	1	4672	2	N	-0-					25
09	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	612	1	4360	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*10	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	1049	1	5732	2	N	-0-					25
							397	5									

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
CHALKER OPERATING INC. //CONT.// 142283
BENNETT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 206057 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	514	1	1378	2	N	-0-					83
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	175	1	1854	2	N	-0-					83
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	253	1	1616	2	N	-0-					83
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	244	1	1180	2	N	-0-					83
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	173	1	1229	2	N	-0-					83
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	209	1	1204	2	N	-0-					83

BENNETT ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212366 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935

05	19214	X	19214	-0-	-0-	-0-	2550	1	14876	2	N	-0-					61
							1788	5									
06	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	1323	1	12344	2	N	-0-					61
							1913	5									
07	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	1852	1	10277	2	N	-0-					61
							1989	5									
08	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	2551	1	11027	2	N	-0-					61
							1771	5									
09	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	1802	1	11523	2	N	-0-					61
							1644	5									
*10	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	2092	1	10820	2	N	-0-					61
							1589	5									

BENNETT ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 218348 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250

05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	1772	1	3498	2	N	-0-					54
							1969	5									
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	215	1	3222	5	N	-0-					54
07	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	1135	1	5123	2	N	-0-					54
							2705	5									
08	3441	X	939	-0-	-2502	-0-	84	1	855	5	N	-0-					54
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	479	1	1431	2	N	-0-					54
							2492	5									
10	3441	X	2765	-0-	-676	-0-	319	1	2446	5	N	-0-					54

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
RICE, I. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179049 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 191427 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700

05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	4					111
							4	9									
06	270	X	57	-0-	-213	-0-	21	1	34	2	N	2					113
							2	9									
07	248	X	44	-0-	-204	-0-	42	2	2	9	N	2					115
08	372	X	88	-0-	-284	-0-	18	1	67	2	N	3					118
							3	9									
09	360	X	93	-0-	-267	-0-	14	1	78	2	N	1					119
							1	9									
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					119

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468
URBAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229741 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 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
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					25
06	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					25
07	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					25
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					25
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					25
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					25

DARTEZ (HACKBERRY) 23195 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
LONGLEY, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 228413 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750

05	63937		63937	-0-	-0-	-0-	10	1	63337	2	N	536	716	1			55
							590	9									
06	60000		58565	-0-	-1435	-0-	10	1	57270	2	N	1168	1063	1			160
							1285	9									
07	64820		64820	-0-	-0-	-0-	10	1	63846	2	N	876	890	1			146
							964	9									
08	65186		65186	-0-	-0-	-0-	10	1	64196	2	N	891	916	1			121
							980	9									
09	61906		61906	-0-	-0-	-0-	10	1	60972	2	N	840	696	1			265
							924	9									
*10	65619		65619	-0-	-0-	-0-	10	1	64624	2	N	895	913	1			247
							985	9									

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

05	3100	N	607	-0-	-2493	696	55	2	552	9	N	502	661	1			53
06	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	567	341	1			279
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	624	681	1			222
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	657	669	1			210
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	757	690	1			277
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	910	1020	1			167

DAYTON, NORTH 23604 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
DEERING, J. A. TR. -D- WELL #: 2 RRCID -> 132238 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8130 - 8192

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DEERING, J. A. TR. -D- WELL #: 4 RRCID -> 132534 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8172 - 8219

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400) 23604 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
BALDWIN, R. B., -C- O/A WELL #: 3 RRCID -> 005959 COMPL. DATE 12/18/1956 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2426 - 2442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. D. -C- WELL #: 28 RRCID -> 155453 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAYTON, NORTH (YEGUA 8400) 23604 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
DEERING, J. A., TR. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005965 COMPL. DATE 04/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8309 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAYTON, NORTH (5000 SAND) 23604 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
WILLIAMS, J. D. 'B' WELL #: 23 RRCID -> 189093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950) 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
DEAN, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 091342 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	112	1	93	2	N	-0-					93
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	73	1	87	2	N	-0-					93
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	N	-0-					93
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	12	1	8	2	N	-0-					93
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93

BLAKE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 120941 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DEAN LAKE (WILCOX 12950) //CONT.// 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
ROSIER, BARRIE DEAN WELL #: 1 RRCID -> 160045 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	534	1	446	2	N	107					673
							118	9									
06	1110	N	877	-0-	-233	-0-	357	1	423	2	N	88	165	1			596
							97	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	56	1	819	2	N	85					681
							94	9									
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	356	1	744	2	N	68	138	1			611
							75	9									
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	529	1	321	2	N	21					632
							23	9									
10	961	N	809	-0-	-152	-0-	202	1	538	2	N	63					695
							69	9									

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB) 23745 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BLAKE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 155737 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055

05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	254	1	211	2	N	-0-					182
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	156	1	184	2	N	-0-					182
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	491	2	N	11					193
							12	9									
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	207	1	433	2	N	13	36	1			170
							14	9									
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	268	1	162	2	N	-0-					170
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	107	1	283	2	N	-0-					170

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179457 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597

05	558	X	450	-0-	-108	-0-	245	1	205	2	N	-0-					122
06	540	X	445	-0-	-95	-0-	204	1	241	2	N	-0-					122
07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	-0-					122
08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	252	1	528	2	N	-0-					122
09	540	X	480	-0-	-60	-0-	299	1	181	2	N	-0-					122
10	589	X	505	-0-	-84	-0-	138	1	367	2	N	-0-					122

DEAN LAKE (WILCOX 13300) //CONT.// 23745 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
MAGNOLIA SWD L.L.P. 521512
MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 228947 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKERS PRAIRIE (BAYER 5400) 23861 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WALKER -D- WELL #: 1 RRCID -> 063591 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

05	5673	#	4572	-0-	-1101	-0-	675	1	3887	2	N	9					114
							10	9									
06	5430	#	5292	-0-	-138	-0-	750	1	4531	2	N	10					124
							11	9									
07	5611	#	4387	-0-	-1224	-0-	750	1	3634	2	N	3					127
							3	9									
08	5992	R	5992	-0-	-0-	-0-	775	1	5206	2	N	10					137
							11	9									
09	5469	R	5469	-0-	-0-	-0-	750	1	4669	2	N	45					182
							50	9									
*10	5456	#	5452	-0-	-4	-0-	775	1	4664	2	N	12					194
							13	9									

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.) 23861 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
STEELE, N. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 135171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11660 PERF. 8991 - 9098

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

BAYER, G. WELL #: 1 RRCID -> 137993 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 9514 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYER, G. WELL #: 2 RRCID -> 155426 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9180 - 9190

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKERS PRAIRIE (PITTS) 23861 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BRAUTIGAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130120 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX) 23861 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
MICHEL ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155147 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9152 - 9160

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	253	1	212	2	N	-0-					504
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	340	1	110	2	N	-0-					504
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	296	1	169	2	N	-0-					504
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	318	1	147	2	N	-0-					504
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	339	1	111	2	N	-0-					504
10	465	N	285	-0-	-180	-0-	230	1	55	2	N	-0-					504

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

ANCHOR FINANCIAL WELL #: 1 RRCID -> 119286 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115

05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	253	1	212	2	N	-0-					140
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	340	1	110	2	N	-0-					140
07	558	N	465	-0-	-93	-0-	296	1	169	2	N	-0-					140
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	318	1	147	2	N	-0-					140
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	339	1	111	2	N	-0-					140
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	376	1	89	2	N	-0-					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE) 23918 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
ZINGARA WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2426	R	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					160
06	2670	#	2151	-0-	-519	-0-	2151	2			N	-0-					160
07	3100		1928	-0-	-1172	-0-	1928	2			N	-0-					160
08	3100		1946	-0-	-1154	-0-	1946	2			N	-0-					160
09	3000		1859	-0-	-1141	-0-	1859	2			N	-0-					160
10	2418	#	1379	-0-	-1039	-0-	1379	2			N	-0-					160

DEMPSEY CREEK (WILCOX) 24224 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PMO 668494
LEVINE WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	736 99	1 9	4141	3	N	90					192
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	728 102	1 9	4321	3	N	93	193	1			92
07	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	736 119	1 9	4681	3	N	108					200
08	4991	X	4741	-0-	-250	-0-	736 85	1 9	3920	3	N	77					277
09	5160	X	4948	-0-	-212	-0-	728 90	1 9	4130	3	N	82	194	1			165
*10	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	736 158	1 9	6285	3	N	144	194	1			115

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23281	X	12749	-0-	-10532	-0-	226	1	12356	2	N	152	399	1			57
							167	9									
06	22530	X	5942	-0-	-16588	-0-	171	1	5620	2	N	137					194
							151	9									
07	23126	X	4944	-0-	-18182	-0-	130	1	4740	2	N	67					261
							74	9									
08	18631	X	9135	-0-	-9496	-0-	195	1	8804	2	N	124	205	1			180
							136	9									
09	11940	X	11758	-0-	-182	-0-	195	1	11424	2	N	126	207	1			99
							139	9									
10	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					99

DEUSSEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62631	X	62631	-0-	-0-	-0-	310	1	60868	2	Y	1321	1279	1			206
							1453	9									
06	60876	X	60876	-0-	-0-	-0-	300	1	59148	2	Y	1298	1257	1			247
							1428	9									
07	63897	X	63897	-0-	-0-	-0-	310	1	61911	2	Y	1524	1444	1			327
							1676	9									
08	61442	X	55159	-0-	-6283	-0-	310	1	54062	2	Y	715	917	1			125
							787	9									
09	54090	X	49753	-0-	-4337	-0-	297	1	48664	2	Y	720	705	1			140
							792	9									
10	55893	X	NO RPT	-0-	-55893	-0-					Y	NO RPT					140

DEUSSEN ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	2743	-0-	-1411	-0-	251	1	2492	2	Y	-0-	6	1			1
06	3750	X	2752	-0-	-998	-0-	300	1	2339	2	Y	103	42	1			62
							113	9									
07	3875	X	2570	-0-	-1305	-0-	223	1	2071	2	Y	251	49	1			264
							276	9									
08	2976	X	2336	-0-	-640	-0-	260	1	2022	2	Y	49	275	1			38
							54	9									
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	273	1	2767	2	Y	29	56	1			11
							32	9									
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					11

DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36363	X	-0-	-0-	-36363	-0-					Y	60	102	1			16
06	39660	X	9769	-0-	-29891	-0-	117	1	9316	2	Y	305	313	1			8
							336	9									
07	40982	X	28081	-0-	-12901	-0-	310	1	27372	2	Y	363	359	1			12
							399	9									
08	39649	X	14106	-0-	-25543	-0-	208	1	13646	2	Y	229	212	1			29
							252	9									
09	23710	X	23710	-0-	-0-	-0-	276	1	22828	2	Y	551	484	1			96
							606	9									
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					96

DEVERS (YEGUA 11400) 24429 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CML EXPLORATION, LLC 120648
GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 236973 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11583 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	76	-0-	-420	-0-	76	2			N	-0-					96
06	480	X	43	-0-	-437	-0-	43	2			N	-0-					96
07	496	X	29	-0-	-467	-0-	29	2			N	-0-					96
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					96
09	120	X	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					96
10	62	X	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					96

DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 244803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11456 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	116	-0-	-8130	-0-	116	2			N	-0-					93
06	7980	X	58	-0-	-7922	-0-	58	2			N	-0-					93
07	8246	X	8	-0-	-8238	-0-	8	2			N	-0-					93
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					93
09	270	X	103	-0-	-167	-0-	103	2			N	-0-					93
10	124	X	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					93

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 221506 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 13415 PERF.11751 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGRO-DYNAMICS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254378 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13266 PERF.12240 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39863	X	39863	-0-	-0-	-0-	310 590	1 9	38963	2	N	536	601	1	2	8	329
06	36071	X	36071	-0-	-0-	-0-	300 460	1 9	35311	2	N	418	573	1	4	8	170
07	32147	X	12058	-0-	-20089	-0-	121 197	1 9	11740	2	N	179	203	1	1	8	145
08	33232	X	19433	-0-	-13799	-0-	174 322	1 9	18937	2	N	293	186	1	1	8	251
09	35825	X	35825	-0-	-0-	-0-	300 508	1 9	35017	2	N	462	563	1	1	2	149
10	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					N	NO RPT					149

BAYLOR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 263195 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12642 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
APACHE CORPORATION 027200
BOYT WELL #: 1 RRCID -> 215066 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14046 PERF.13608 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
LADNER WELL #: 1 RRCID -> 222715 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640

05	10633	9461	-0-	-1172	-0-	9367	2	94	9	N	85					341
06	10290	8668	-0-	-1622	-0-	8623	2	45	9	N	41					382
07	10633	8316	-0-	-2317	-0-	8240	2	76	9	N	69					451
08	10261 #	7372	-0-	-2889	-0-	7311	2	61	9	N	55	362	1			144
09	8250	5911	-0-	-2339	-0-	5844	2	67	9	N	61					205
10	8525	4298	-0-	-4227	-0-	4272	2	26	9	N	24					229

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-

AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 189844 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13237 - 13280

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250

05	14669 X	14669	-0-	-0-	-0-	310 224	1 9	14135	2	N	204	197	1	2	8	185
06	13174 X	13174	-0-	-0-	-0-	300 202	1 9	12672	2	N	184	185	1	2	8	182
07	13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	310 204	1 9	12512	2	N	185	184	1	1	8	182
08	12865 X	12381	-0-	-484	-0-	310 204	1 9	11867	2	N	185	201	1	1	8	165
09	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	300 217	1 9	11208	2	N	197	185	1			177
10	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					177

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MIDDLETON, A. D. A/C #4 WELL #: 118 RRCID -> 265024 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11046 - 11070

05	69595	50645	-0-	-18950	-0-	651 2096	1 9	47898	2	N	1905	2303	1			539
06	67350	47035	-0-	-20315	-0-	630 1720	1 9	44685	2	N	1564	1923	1			180
07	69595	41651	-0-	-27944	-0-	651 2136	1 9	38864	2	N	1942	1925	1			197
08	65348 #	36166	-0-	-29182	-0-	651 1762	1 9	33753	2	N	1602	1555	1			244
*09	37110	30564	-0-	-6546	-0-	630 1408	1 9	28526	2	N	1280	1345	1			179
10	38347	27802	-0-	-10545	-0-	724 1681	1 9	25397	2	N	1528	1352	1			355

DEVILLIER (VICKSBURG) 24433 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
DEVILLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 061986 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10708 - 10721

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVILLIER, O. C. WELL #: 3 D RRCID -> 063336 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HSR E. COOPER WELL #: 2 RRCID -> 163152 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVIL (FRIO) 24441 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188081 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12878 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVILS POCKET, WEST (FRIO 4300) 24455 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP KIRBY A-901 WELL #: 1 RRCID -> 258787 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4139 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3037	R	-0-	-0-	-3037	-0-					N	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-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-

DICKINSON (FRIO CONS.) 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 6GU RRCID -> 065429 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					34
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	196	156	1			74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			60

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 1 RRCID -> 112016 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 15 RRCID -> 151793 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 4OU RRCID -> 160237 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

STEWART, MACO A WELL #: 43 RRCID -> 161674 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, MACO A WELL #: 36 RRCID -> 166095 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7415 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, MACO A WELL #: 2 RRCID -> 166648 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8090 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 16 RRCID -> 171774 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 3GU RRCID -> 172236 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7444 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 5 RRCID -> 173201 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7834 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 3OU RRCID -> 193911 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 18 RRCID -> 198557 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, MACO A WELL #: 32S RRCID -> 203349 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 17 RRCID -> 204719 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACO-STEWART WELL #: A 37 S RRCID -> 210108 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 19 RRCID -> 226570 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9128 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT WELL #: 20 RRCID -> 242062 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
STEWART, MACO A WELL #: 41 RRCID -> 242404 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 22 RRCID -> 247646 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIME BOX (NAVARRO) 24833 300 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
AUSTIN MINERALS INC. 037141
SPACEK, R. WELL #: 1 RRCID -> 106560 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4640 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					103
06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					103
07	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					103
08	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					103
09	420	#	231	-0-	-189	-0-	231	2			N	-0-					103
10	434	#	235	-0-	-199	-0-	235	2			N	-0-					103

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
05	10	#	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					27
06	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					27
07	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					27
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
09	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
*10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					27

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
05	10	#	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					27
06	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					27
07	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					27
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
09	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
*10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					27

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
05	10	#	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					26
06	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					26
07	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					26
08	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					26
09	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					26
10	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					26

DIME BOX (NAVARRO) //CONT.// 24833 300 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
NESTEX ENERGY, LLC 604725
BAGE WELL #: 1 RRCID -> 258055 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4912 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					30
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
*09	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					33
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					33

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B) 25018 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
ANDERSON OIL LTD. 022499
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 224680 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOBBIN (11740) 25058 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
HEINTZ, D.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087462 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 17456 PERF.11746 - 11772

05	3193	#	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					92
06	3090	#	6	-0-	-3084	-0-	6	2			N	-0-					92
07	3193	#	14	-0-	-3179	-0-	14	2			N	-0-					92
08	1953	#	52	-0-	-1901	-0-	8	1	40	2	N	4					96
							4	9									
09	210	#	23	-0-	-187	-0-	8	1	15	2	N	-0-					96
*10	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) 25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
EARL ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167685 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7714 - 7750

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EARL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716

05	17646	16571	-0-	-1075	13375	16216	2	355	9	N	323	357	1				179
06	17646	17646	-0-	-0-	13375	17286	2	360	9	N	327	356	1				150
07	17794	15952	-0-	-1842	11533	15611	2	341	9	N	310	357	1				103
08	17794	15969	-0-	-1825	9708	15630	2	339	9	N	308	177	1				234
09	17141	17141	-0-	-0-	9708	16760	2	381	9	N	346	354	1				226
*10	17421	17421	-0-	-0-	9708	16929	2	492	9	N	447	361	1				312

DOLEN (FRIO 3200) 25180 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
FITCH WELL #: 1 RRCID -> 100021 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 3208 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DOLPHIN PROSPECT (ROB M 8100) 25239 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 278-L S/2 (RUTHERFORD UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 229797 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 9246 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2012 - WELL PLUGGED 9/30/12

DOTY, SE (VICKSBURG) 25636 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, E. F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	#	9728	-0-	-471		-0-		310 1 440 9		8978	2	N	400	405	1			75
06	9870	#	9299	-0-	-571		-0-		300 1 411 9		8588	2	N	374	197	1			252
07	9951	#	9173	-0-	-778		-0-		310 1 397 9		8466	2	N	361	503	1			110
08	9951	#	8860	-0-	-1091		-0-		300 1 370 9		8190	2	N	336	191	1			255
*09	9103		9103	-0-	-0-		-0-		300 1 410 9		8393	2	N	373	546	1			82
10	9083		9100	-0-	17		17		310 1 422 9		8368	2	N	384	383	1			83

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116064 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 15780 PERF.14350 - 14366

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7377	X	7377	-0-	-0-	B	-0-		962 1 81 9		6334	3	N	74					167
06	7080	X	7080	-0-	-0-	B	-0-		897 1 22 9		6161	3	N	20					187
07	7130	X	5440	-0-	-1690	B	-0-		747 1 40 9		4653	3	N	36					223
08	7146	X	7146	-0-	-0-	B	-0-		988 1 33 9		6125	3	N	30	200	1			53
*09	7168	X	7168	-0-	-0-	B	-0-		967 1 28 9		6173	3	N	25					78
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	B	-0-						N	NO RPT					78

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122381 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		5414	-0-	5414	B	19404	501 145	1 9	4768	3	N	132					250
06	T. A.		2117	-0-	2117	B	21521	266 66	1 9	1785	3	N	60	197	1			113
07	T. A.		1665	-0-	1665	B	23186	283 26	1 9	1356	3	N	24					137
08	T. A.		717	-0-	717	B	23903	153 25	1 9	539	3	N	23					160
*09	24662	X	759	-0-	-23903	B	-0-	203 33	1 9	523	3	N	30					190
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	B	-0-					N	NO RPT					190

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 2 RRCID -> 131890 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7059	-0-	-598	B	-0-	824 512	1 9	5723	3	N	465	723	1			394
06	7290	X	7286	-0-	-4	B	-0-	837 534	1 9	5915	3	N	485	594	1			285
07	7440	X	5512	-0-	-1928	B	-0-	736 393	1 9	4383	3	N	357	200	1			442
08	7440	X	6672	-0-	-768	B	-0-	840 452	1 9	5380	3	N	411	581	1			272
09	6690	X	5861	-0-	-829	B	-0-	797 439	1 9	4625	3	N	399	394	1			277
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	B	-0-					N	NO RPT					277

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3752	X	3752	-0-	-0-	B	-0-	360 44	1 9	3348	3	N	40	198	1			82
06	3269	X	3269	-0-	-0-	B	-0-	331 34	1 9	2904	3	N	31					113
07	3560	X	3560	-0-	-0-	B	-0-	296 32	1 9	3232	3	N	29					142
08	3760	X	3760	-0-	-0-	B	-0-	366 31	1 9	3363	3	N	28					170
*09	2576	X	2576	-0-	-0-	B	-0-	295 28	1 9	2253	3	N	25					195
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	B	-0-					N	NO RPT					195

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
05	16399	X	-0-	-0-	-16399	B	-0-					N	-0-					207
06	5	X	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					207
07	5	X	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					207
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					207
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					207
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					207

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	644	1	2962	3	N	144					247
							158	9									
06	3109	X	3109	-0-	-0- B	-0-	605	1	2394	3	N	100	200	1			147
							110	9									
07	3562	X	3562	-0-	-0- B	-0-	574	1	2855	3	N	121	188	1			80
							133	9									
08	4032	X	4032	-0-	-0- B	-0-	669	1	3223	3	N	127					207
							140	9									
*09	4110	X	4110	-0-	-0- B	-0-	656	1	3310	3	N	131	191	1			147
							144	9									
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					N	NO RPT					147

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
05	8959	X	8738	-0-	-221 B	-0-	894	1	7468	3	N	342	199	1			389
							376	9									
06	8670	X	8205	-0-	-465 B	-0-	886	1	6980	3	N	308	383	1			314
							339	9									
07	8959	X	7342	-0-	-1617 B	-0-	838	1	6225	3	N	254	183	1			385
							279	9									
08	8742	X	8258	-0-	-484 B	-0-	943	1	6906	3	N	372	392	1			365
							409	9									
09	8370	X	7139	-0-	-1231 B	-0-	903	1	5914	3	N	293	385	1			273
							322	9									
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649 B	-0-					N	NO RPT					273

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
05	11439	X	10547	-0-	-892 B	-0-	1172	1	8940	3	N	395	604	1			170
							435	9									
06	11070	X	5631	-0-	-5439 B	-0-	898	1	4510	3	N	203	197	1			176
							223	9									
07	12336	X	12336	-0-	-0- B	-0-	1334	1	10492	3	N	464	386	1			254
							510	9									
08	15606	X	15606	-0-	-0- B	-0-	1548	1	13420	3	N	580	595	1			239
							638	9									
09	12870	X	6081	-0-	-6789 B	-0-	866	1	4961	3	N	231	193	1			277
							254	9									
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540 B	-0-					N	NO RPT					277

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	11011	-0-	-1203 B	-0-	827	1	9833	3	N	319	288	1			123
							351	9									
06	12090	X	10407	-0-	-1683 B	-0-	773	1	9271	3	N	330	319	1			134
							363	9									
07	12493	X	7709	-0-	-4784 B	-0-	695	1	6720	3	N	267	320	1			81
							294	9									
08	12493	X	8562	-0-	-3931 B	-0-	786	1	7446	3	N	300	327	1			54
							330	9									
*09	24053	X	24053	-0-	-0- B	-0-	1292	1	22475	3	N	260					42
							286	9									
10	11005	X	NO RPT	-0-	-11005 B	-0-					N	NO RPT					42

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1772	-0-	-88 B	-0-	119	1	1568	3	N	77	244	1			170
							85	9									
06	1800	X	1243	-0-	-557 B	-0-	112	1	1046	3	N	77	33	1			214
							85	9									
07	1860	X	133	-0-	-1727 B	-0-	26	1	107	3	N	-0-	4	1			210
08	1860	X	439	-0-	-1421 B	-0-	54	1	373	3	N	11	6	1			215
							12	9									
*09	4204	X	4204	-0-	-0- B	-0-	419	1	3524	3	N	237					357
							261	9									
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					357

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35229					N	NO RPT					-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 9 RRCID -> 153825 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
*09	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	61	1	65	3	N	-0-					94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					94

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090

05	806	N	686	-0-	-120 B	-0-	18	1	668	3	N	-0-					152
06	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	21	1	854	3	N	-0-					152
07	806	N	659	-0-	-147 B	-0-	29	1	630	3	N	-0-					152
08	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	23	1	730	3	N	-0-					152
*09	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	14	1	449	3	N	-0-					152
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					152

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184

05	496	N	125	-0-	-371 B	-0-	3	1	122	3	N	-0-					191
06	540	N	367	-0-	-173 B	-0-	9	1	358	3	N	-0-					191
07	589	N	255	-0-	-334 B	-0-	8	1	247	3	N	-0-					191
08	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	15	1	485	3	N	-0-					191
*09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	6	1	207	3	N	-0-					191
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					191

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					292
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					292
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					292

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 156614 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17447	X	17447	-0-	-0- B	-0-	1585	1	14969	3	N	812	700	1			423
							893	9									
06	16442	X	16442	-0-	-0- B	-0-	1513	1	14135	3	N	722	701	1			444
							794	9									
07	16399	X	14202	-0-	-2197 B	-0-	1437	1	12051	3	N	649	896	1			197
							714	9									
08	17425	X	17425	-0-	-0- B	-0-	1684	1	14861	3	N	800	540	1			457
							880	9									
*09	16776	X	16776	-0-	-0- B	-0-	1639	1	14218	3	N	835	764	1			528
							919	9									
10	15841	X	NO RPT	-0-	-15841 B	-0-					N	NO RPT					528

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
05	341	N	373	-0-	32 B	-2866	11	1	362	3	N	-0-					27
06	270	N	307	-0-	37 B	-2829	8	1	299	3	N	-0-					27
07	279	N	225	-0-	-54 B	-2829	11	1	214	3	N	-0-					27
08	372	N	121	-0-	-251 B	-2829	4	1	117	3	N	-0-					27
09	0	N	157	-0-	157 B	-2672	5	1	152	3	N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2672					N	NO RPT					27

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
05	12290	X	12290	-0-	-0- B	-0-	1105	1	10875	3	N	282	366	1			250
							310	9									
06	11583	X	11583	-0-	-0- B	-0-	1055	1	10246	3	N	256	202	1			304
							282	9									
07	11754	X	11754	-0-	-0- B	-0-	1037	1	10480	3	N	215	199	1			320
							237	9									
08	13212	X	13212	-0-	-0- B	-0-	1178	1	11746	3	N	262	404	1			178
							288	9									
09	11880	X	10118	-0-	-1762 B	-0-	999	1	8868	3	N	228	192	1			214
							251	9									
10	12276	X	NO RPT	-0-	-12276 B	-0-					N	NO RPT					214

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
05	8866	X	8417	-0-	-449 B	-0-	893	1	6962	3	N	511	401	1			394
							562	9									
06	11100	X	9018	-0-	-2082 B	-0-	866	1	7648	3	N	458	593	1			259
							504	9									
07	11470	X	9298	-0-	-2172 B	-0-	863	1	7966	3	N	426	391	1			294
							469	9									
08	11470	X	9658	-0-	-1812 B	-0-	916	1	8245	3	N	452	575	1			171
							497	9									
*09	10194	X	10194	-0-	-0- B	-0-	874	1	8860	3	N	418	383	1			206
							460	9									
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331 B	-0-					N	NO RPT					206

CARTER, W. T. & BRO. A WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
05	22329	X	22329	-0-	-0-	B	-0-	1589 1133	1 9	19607	3	N	1030	1062	1			296
06	22392	X	22392	-0-	-0-	B	-0-	1509 1029	1 9	19854	3	N	935	1053	1			178
07	21979	X	17770	-0-	-4209	B	-0-	1456 845	1 9	15469	3	N	768	714	1			232
08	24061	X	24061	-0-	-0-	B	-0-	1767 1198	1 9	21096	3	N	1089	1045	1			276
*09	23232	X	23232	-0-	-0-	B	-0-	1714 1161	1 9	20357	3	N	1055	1050	1			281
10	22227	X	NO RPT	-0-	-22227	B	-0-					N	NO RPT					281

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
05	14136	X	12159	-0-	-1977	B	-0-	615 635	1 9	10909	3	N	577	687	1			236
06	15584	X	15584	-0-	-0-	B	-0-	669 620	1 9	14295	3	N	564	430	1			370
07	14477	X	11383	-0-	-3094	B	-0-	730 545	1 9	10108	3	N	495	481	1			384
08	14477	X	9637	-0-	-4840	B	-0-	583 625	1 9	8429	3	N	568	634	1			318
09	13260	X	6443	-0-	-6817	B	-0-	469 459	1 9	5515	3	N	417	396	1			339
10	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	B	-0-					N	NO RPT					339

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
05	0	N	40	-0-	40	B	-787	23	3	17	9	N	15					84
06	330	N	20	-0-	-310	B	-787	14	3	6	9	N	5					89
07	31	N	16	-0-	-15	B	-787	15	3	1	9	N	1					90
08	31	N	64	-0-	33	B	-754	2 2	1 9	60	3	N	2					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-754					N	-0-					92
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-754					N	NO RPT					92

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
05	17639	X	17294	-0-	-345	B	-0-	1457 827	1 9	15010	3	N	752	903	1			222
06	17519	X	17519	-0-	-0-	B	-0-	1423 858	1 9	15238	3	N	780	555	1			447
07	17639	X	15466	-0-	-2173	B	-0-	1359 745	1 9	13362	3	N	677	927	1			197
08	18177	X	18177	-0-	-0-	B	-0-	1550 884	1 9	15743	3	N	804	730	1			271
09	17340	X	14469	-0-	-2871	B	-0-	1313 694	1 9	12462	3	N	631	570	1			332
10	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	B	-0-					N	NO RPT					332

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4667	X	4667	-0-	-0-	B	-0-	113	1	4096	3	N	416	406	1			340
								458	9									
06	4146	X	4146	-0-	-0-	B	-0-	94	1	3630	3	N	384	414	1			310
								422	9									
07	3503	X	3503	-0-	-0-	B	-0-	102	1	3004	3	N	361	380	1			291
								397	9									
08	4400	X	4400	-0-	-0-	B	-0-	120	1	3855	3	N	386	393	1			284
								425	9									
*09	3590	X	3590	-0-	-0-	B	-0-	103	1	3140	3	N	315	391	1			208
								347	9									
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	B	-0-					N	NO RPT					208

W. T. CARTER & BRO./ BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16856	X	16856	-0-	-0-	B	-0-	1209	1	15009	3	N	580	625	1			207
								638	9									
06	15895	X	15895	-0-	-0-	B	-0-	1139	1	14137	3	N	563	582	1			188
								619	9									
07	13564	X	13564	-0-	-0-	B	-0-	1068	1	12002	3	N	449	392	1			245
								494	9									
08	16385	X	16385	-0-	-0-	B	-0-	1242	1	14516	3	N	570	588	1			227
								627	9									
*09	6196	X	6196	-0-	-0-	B	-0-	548	1	5377	3	N	246	193	1			280
								271	9									
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	B	-0-					N	NO RPT					280

CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5104	-0-	-476	B	-0-	483	1	4392	3	N	208	204	1			269
								229	9									
06	4980	X	3517	-0-	-1463	B	-0-	429	1	2945	3	N	130	187	1			212
								143	9									
07	5146	X	425	-0-	-4721	B	-0-	304	1	121	9	N	110	202	1			120
08	5146	X	447	-0-	-4699	B	-0-	368	1	79	9	N	72					192
09	4950	X	492	-0-	-4458	B	-0-	336	1	156	9	N	142	202	1			132
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	B	-0-					N	NO RPT					132

CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	8760	-0-	-2617	B	-0-	542	1	7782	3	N	396	407	1			272
								436	9									
06	9360	X	8232	-0-	-1128	B	-0-	471	1	7422	3	N	308	335	1			245
								339	9									
07	9672	X	7363	-0-	-2309	B	-0-	579	1	6412	3	N	338	384	1			199
								372	9									
08	9672	X	9264	-0-	-408	B	-0-	596	1	8265	3	N	366	348	1			217
								403	9									
09	8790	X	5378	-0-	-3412	B	-0-	457	1	4544	3	N	343					399
								377	9									
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	B	-0-					N	NO RPT					399

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7632	X	7632	-0-	-0- B	-0-	481 389	1 9	6762	3	N	354	363	1			323
06	6810	X	6509	-0-	-301 B	-0-	415 230	1 9	5864	3	N	209	294	1			238
07	7037	X	2775	-0-	-4262 B	-0-	289 86	1 9	2400	3	N	78	59	1			257
08	7626	X	4902	-0-	-2724 B	-0-	349 227	1 9	4326	3	N	206	80	1			383
09	7380	X	3889	-0-	-3491 B	-0-	372 267	1 9	3250	3	N	243	310	1			316
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626 B	-0-					N	NO RPT					316

CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	568	-0-	-1044 B	-0-	14 113	1 9	441	3	N	103					230
06	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	7 59	1 9	228	3	N	54	197	1			87
07	279	N	223	-0-	-56 B	-0-	5 74	1 9	144	3	N	67					154
08	558	N	480	-0-	-78 B	-0-	14 66	1 9	400	3	N	60					214
*09	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	19 72	1 9	522	3	N	65	195	1			84
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					84

JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	5028	-0-	-5109 B	-0-	134 307	1 9	4587	3	N	279	294	1			126
06	9060	X	1103	-0-	-7957 B	-0-	21 316	1 9	766	3	N	287	246	1			167
07	8999	X	8999	-0-	-0- B	-0-	302 332	1 9	8365	3	N	302	343	1			126
08	9659	X	9659	-0-	-0- B	-0-	304 292	1 9	9063	3	N	265	253	1			138
*09	6460	X	6460	-0-	-0- B	-0-	202 283	1 9	5975	3	N	257					125
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022 B	-0-					N	NO RPT					125

CARTER, W. T. & BRO. "K" WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3251	X	3251	-0-	-0- B	-0-	80 363	1 9	2808	3	N	330	402	1			232
06	2850	X	2264	-0-	-586 B	-0-	52 255	1 9	1957	3	N	232	192	1			272
07	2945	X	2804	-0-	-141 B	-0-	84 330	1 9	2390	3	N	300	202	1			370
08	3078	X	3078	-0-	-0- B	-0-	86 304	1 9	2688	3	N	276	389	1			257
09	2850	X	2724	-0-	-126 B	-0-	87 310	1 9	2327	3	N	282	387	1			152
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					N	NO RPT					152

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. "L" WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1626	-0-	-1040 B	-0-	223	1	1293	3	N	100					239
							110	9									
06	2520	X	2159	-0-	-361 B	-0-	236	1	1803	3	N	109	201	1			147
							120	9									
07	2666	X	1998	-0-	-668 B	-0-	298	1	1562	3	N	125					272
							138	9									
08	2666	X	2478	-0-	-188 B	-0-	257	1	2036	3	N	168	202	1			238
							185	9									
*09	3025	X	3025	-0-	-0- B	-0-	381	1	2431	3	N	194	201	1			231
							213	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					231

CARTER, W.T. & BRO. "I" WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	4674	-0-	-1092 B	-0-	739	1	3593	3	N	311	378	1			170
							342	9									
06	5369	X	5369	-0-	-0- B	-0-	777	1	4229	3	N	330	386	1			114
							363	9									
07	5425	X	3948	-0-	-1477 B	-0-	669	1	3000	3	N	254	190	1			178
							279	9									
08	5425	X	5403	-0-	-22 B	-0-	828	1	4193	3	N	347	390	1			135
							382	9									
09	4650	X	3921	-0-	-729 B	-0-	806	1	2847	3	N	244	188	1			191
							268	9									
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549 B	-0-					N	NO RPT					191

CARTER, W. T. & BRO. "M" WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1902	X	1902	-0-	-0- B	-0-	579	1	1157	3	N	151	204	1			162
							166	9									
06	1740	X	1345	-0-	-395 B	-0-	553	1	654	3	N	125	199	1			88
							138	9									
07	1798	X	1264	-0-	-534 B	-0-	486	1	646	3	N	120					208
							132	9									
08	1891	X	1578	-0-	-313 B	-0-	563	1	894	3	N	110	198	1			120
							121	9									
*09	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	553	1	580	3	N	92					212
							101	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					212

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175001 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1		1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					207
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					207

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	12119	-0-	-2172	B	-0-	1077 711	1 9	10331	3	N	646	741	1			447
06	12690	X	11668	-0-	-1022	B	-0-	1026 679	1 9	9963	3	N	617	664	1			400
07	13113	X	10557	-0-	-2556	B	-0-	1085 554	1 9	8918	3	N	504	502	1			402
08	13618	X	13618	-0-	-0-	B	-0-	1172 677	1 9	11769	3	N	615	648	1			369
09	12630	X	8592	-0-	-4038	B	-0-	987 620	1 9	6985	3	N	564	459	1			474
10	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	B	-0-					N	NO RPT					474

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3995					N	NO RPT					-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944

05	4433	X	3826	-0-	-607	B	-0-	312 173	1 9	3341	3	N	157	78	1			230
06	4771	X	4771	-0-	-0-	B	-0-	342 149	1 9	4280	3	N	135	257	1			108
07	4051	X	4051	-0-	-0-	B	-0-	386 189	1 9	3476	3	N	172	93	1			187
08	4559	X	4559	-0-	-0-	B	-0-	372 157	1 9	4030	3	N	143	64	1			266
09	3690	X	2714	-0-	-976	B	-0-	289 173	1 9	2252	3	N	157	265	1			158
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	B	-0-					N	NO RPT					158

JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866

05	8711	X	5791	-0-	-2920	B	-0-	329 223	1 9	5239	3	N	203	299	1			113
06	5430	X	4605	-0-	-825	B	-0-	293 121	1 9	4191	3	N	110	50	1			173
07	5797	X	4273	-0-	-1524	B	-0-	360 127	1 9	3786	3	N	115	45	1			243
08	5981	X	5981	-0-	-0-	B	-0-	388 222	1 9	5371	3	N	202	259	1			186
09	5610	X	3404	-0-	-2206	B	-0-	259 202	1 9	2943	3	N	184					286
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	B	-0-					N	NO RPT					286

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CHAMPION INT'L "C" WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	8246	-0-	-2232 B	-0-	1171	1	6741	3	N	304	188	1			348
							334	9									
06	9240	X	4154	-0-	-5086 B	-0-	869	1	3131	3	N	140	192	1			296
							154	9									
07	9548	X	8117	-0-	-1431 B	-0-	1111	1	6717	3	N	263	201	1			358
							289	9									
08	9114	X	7997	-0-	-1117 B	-0-	1230	1	6460	3	N	279	373	1			264
							307	9									
09	8370	X	4672	-0-	-3698 B	-0-	1014	1	3476	3	N	165	190	1			239
							182	9									
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246 B	-0-					N	NO RPT					239

JACKSON, H. WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	10	-0-	-21 B	-7589	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	41	-0-	11 B	-7578	2	1	39	3	N	-0-					-0-
07	2	N	7	-0-	5 B	-7573	7	3			N	-0-					-0-
08	10	N	17	-0-	7 B	-7566	17	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7566					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-7566					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	15524	-0-	-1588 B	-0-	482	1	14362	3	N	618	540	1			230
							680	9									
06	15540	X	14837	-0-	-703 B	-0-	424	1	13752	3	N	601	544	1			287
							661	9									
07	15903	X	13616	-0-	-2287 B	-0-	519	1	12504	3	N	539	586	1			240
							593	9									
08	15892	X	15892	-0-	-0- B	-0-	566	1	14607	3	N	654	595	1			299
							719	9									
09	15030	X	12098	-0-	-2932 B	-0-	433	1	11136	3	N	481	595	1			185
							529	9									
10	15531	X	NO RPT	-0-	-15531 B	-0-					N	NO RPT					185

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
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	1	1	41	3	N	-0-					25
06	840	N	112	-0-	-728 B	-0-	2	1	110	3	N	-0-					25
07	620	N	40	-0-	-580 B	-0-	1	1	39	3	N	-0-					25
08	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	1	1	21	3	N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 4 RRCID -> 180618 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	1038	-0-	-202 B	-0-	331	1	707	3	N	-0-					79
06	1200	X	1126	-0-	-74 B	-0-	321	1	805	3	N	-0-					79
07	930	X	908	-0-	-22 B	-0-	289	1	612	3	N	6	3	1			82
							7	9									
08	1055	X	1055	-0-	-0- B	-0-	333	1	719	3	N	3	1	1			84
							3	9									
*09	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	314	1	428	3	N	-0-					84
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					84

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4501	X	4501	-0-	-0-	B	-0-	909	1	3484	3	N	98					454
								108	9									
06	6780	X	6094	-0-	-686	B	-0-	1053	1	4883	3	N	144	200	1			398
								158	9									
07	7006	X	5772	-0-	-1234	B	-0-	1118	1	4516	3	N	125	201	1			322
								138	9									
08	7006	X	3908	-0-	-3098	B	-0-	763	1	3044	3	N	92					414
								101	9									
*09	6054	X	6054	-0-	-0-	B	-0-	1116	1	4764	3	N	158	201	1			371
								174	9									
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	B	-0-					N	NO RPT					371

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-4419					N	NO RPT					-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104

05	1674	X	1401	-0-	-273	B	-0-	339	1	1062	3	N	-0-					105
06	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	333	1	1309	3	N	-0-					105
07	1395	N	1366	-0-	-29	B	-0-	299	1	1067	3	N	-0-					105
08	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	341	1	1296	3	N	-0-					105
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	325	1	795	3	N	-0-					105
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					105

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216

05	22320	X	9540	-0-	-12780	B	-0-	224	1	9100	3	N	196	191	1			248
								216	9									
06	21003	X	21003	-0-	-0-	B	-0-	465	1	19969	3	N	517	589	1			176
								569	9									
07	20956	X	18958	-0-	-1998	B	-0-	578	1	17824	3	N	505	588	1			93
								556	9									
08	22076	X	22076	-0-	-0-	B	-0-	622	1	20808	3	N	587	389	1			291
								646	9									
*09	21032	X	21032	-0-	-0-	B	-0-	587	1	19642	3	N	730	585	1			436
								803	9									
10	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	B	-0-					N	NO RPT					436

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086

05	7595	X	6833	-0-	-762	B	-0-	183	1	6373	3	N	252	205	1			265
								277	9									
06	7140	X	6931	-0-	-209	B	-0-	179	1	6499	3	N	230	392	1			103
								253	9									
07	7378	X	5976	-0-	-1402	B	-0-	208	1	5562	3	N	187					290
								206	9									
08	7378	X	7072	-0-	-306	B	-0-	230	1	6605	3	N	215	391	1			114
								237	9									
09	7050	X	6253	-0-	-797	B	-0-	208	1	5816	3	N	208	186	1			136
								229	9									
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	B	-0-					N	NO RPT					136

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1349	-0-	-604 B	-0-	115	1	1201	3	N	30					90
							33	9									
06	4545	X	4545	-0-	-0- B	-0-	535	1	3881	3	N	117					207
							129	9									
07	2108	X	2108	-0-	-0- B	-0-	277	1	1751	3	N	73	191	1			89
							80	9									
08	4968	X	4968	-0-	-0- B	-0-	503	1	4308	3	N	143					232
							157	9									
*09	2313	X	2313	-0-	-0- B	-0-	264	1	1984	3	N	59	202	1			89
							65	9									
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					89

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600) 25645 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CHAMPION INT'L WELL #: 1Y RRCID -> 162727 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE A WELLS (2150) 25645 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAITH ENERGY EXPLORATION, INC. 259808
VINSON, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 089751 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2152 - 2160

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK) 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380

05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	637	1	766	2	N	99	360	1			182
							109	9									
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	662	1	556	2	N	151					333
							166	9									
07	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	678	1	290	2	N	110					443
							121	9									
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	587	1	891	2	N	149					592
							164	9									
09	1110	N	833	-0-	-277	-0-	551	1	172	2	N	100	177	1			515
							110	9									
10	1085	N	927	-0-	-158	-0-	570	1	190	2	N	152					667
							167	9									

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	2			N	-0-					248
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					248
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					248
08	434	N	13	-0-	-421	-0-	13	2			N	-0-					248
09	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	2			N	-0-					248
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					248

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683

05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	146	1	619	2	Y	327	341	1			162
							360	9									
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	178	1	873	2	Y	306	326	1			142
							337	9									
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	116	1	580	2	Y	249	192	1			199
							274	9									
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	366	1	1801	2	Y	385	276	1			308
							424	9									
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	142	1	602	2	Y	278	384	1			202
							306	9									
*10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	377	1	1296	2	Y	273	265	1			210
							300	9									

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628

05	5394	X	3521	-0-	-1873	-0-	200	1	3098	2	N	203	183	1			403
							223	9									
06	5220	X	4313	-0-	-907	-0-	202	1	3922	2	N	172	341	1			234
							189	9									
07	5394	X	2829	-0-	-2565	-0-	69	1	2578	2	N	165	179	1			220
							182	9									
08	5394	X	3977	-0-	-1417	-0-	166	1	3563	2	N	225	175	1			270
							248	9									
09	4440	X	3203	-0-	-1237	-0-	128	1	2907	2	N	153	181	1			242
							168	9									
10	4464	X	3329	-0-	-1135	-0-	156	1	2999	2	N	158	189	1			211
							174	9									

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639

05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	545	1	2320	2	Y	528	548	1			260
							581	9									
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	440	1	2150	2	Y	568	565	1			263
							625	9									
07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	301	1	1497	2	Y	360	335	1			288
							396	9									
08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	283	1	1396	2	Y	686	425	1			549
							755	9									
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	450	1	1904	2	Y	470	678	1			341
							517	9									
10	2511	X	1484	-0-	-1027	-0-	217	1	743	2	Y	476	450	1			367
							524	9									

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	449	-0-	-667	-0-	8	1	430	2	N	10					303
							11	9									
06	1200	N	431	-0-	-769	-0-	8	1	386	2	N	34					337
							37	9									
07	403	N	209	-0-	-194	-0-	4	1	172	2	N	30					367
							33	9									
08	434	N	322	-0-	-112	-0-	12	1	270	2	N	36	191	1			212
							40	9									
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	8	1	414	2	N	31					243
							34	9									
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	4	1	346	2	N	11	172	1			82
							12	9									

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	170	1			28
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					28
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					28
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					28
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977

05	7254	X	5743	-0-	-1511	-0-	665	1	4698	2	N	345	540	1			298
							380	9									
06	6360	X	1749	-0-	-4611	-0-	314	1	1273	2	N	147	178	1			267
							162	9									
07	6231	X	3662	-0-	-2569	-0-	368	1	3018	2	N	251	372	1			146
							276	9									
08	6231	X	717	-0-	-5514	-0-	242	1	335	2	N	127					273
							140	9									
09	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	526	1	5656	2	N	410	546	1			137
							451	9									
10	5735	X	491	-0-	-5244	-0-	174	1	300	2	N	15					152
							17	9									

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848

05	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	525	1	6872	2	N	342	347	1			193
							376	9									
06	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	533	1	6345	2	N	251	176	1			268
							276	9									
07	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	384	1	6065	2	N	348	366	1			250
							383	9									
08	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	534	1	7425	2	N	346	353	1			243
							381	9									
09	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	513	1	6761	2	N	301	348	1			196
							331	9									
*10	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	504	1	6711	2	N	389					585
							428	9									

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	7202	-0-	-1726	-0-	749	1	5560	2	N	812	880	1			319
							893	9									
06	8910	X	6067	-0-	-2843	-0-	669	1	4680	2	N	653	529	1			443
							718	9									
07	9207	X	7097	-0-	-2110	-0-	411	1	5799	2	N	806	888	1			361
							887	9									
08	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	664	1	7941	2	N	1115	878	1			598
							1227	9									
09	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	632	1	6524	2	N	869	1067	1			400
							956	9									
10	6851	X	5448	-0-	-1403	-0-	482	1	4255	2	N	646	361	1			685
							711	9									

ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19964	X	19964	-0-	-0-	-0-	4275	1	14150	2	N	1399	1501	1			125
							1539	9									
06	18278	X	18278	-0-	-0-	-0-	3508	1	13362	2	N	1280	1305	1			100
							1408	9									
07	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	2067	1	15747	2	N	1061	1108	1			53
							1167	9									
08	18631	X	18440	-0-	-191	-0-	2632	1	14525	2	N	1166	1070	1			149
							1283	9									
*09	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	2855	1	14078	2	N	1367	1259	1			257
							1504	9									
10	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					257

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
05	24410	X	24410	-0-	-0-	-0-	116	1	22679	2	N	1468	1558	1			80
							1615	9									
06	26091	X	26091	-0-	-0-	-0-	24190	2	1901	9	N	1728	1589	1			219
07	25844	X	25844	-0-	-0-	-0-	10	1	24087	2	N	1588	1677	1			130
							1747	9									
08	25383	X	25383	-0-	-0-	-0-	190	1	23513	2	N	1527	1532	1			125
							1680	9									
09	DLQ G-10		23796	-0-	23796	23796	202	1	21976	2	N	1471	1501	1			95
							1618	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23796					N	NO RPT					95

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
05	10199	X	8260	-0-	-1939	-0-	749	1	7381	2	N	118	94	1			82
							130	9									
06	9870	X	8127	-0-	-1743	-0-	7871	2	256	9	N	233	165	1			150
07	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	288	1	11147	2	N	100	190	1			60
							110	9									
08	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	54	1	10296	2	N	143	108	1			95
							157	9									
*09	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	26	1	9612	2	N	128	104	1			119
							141	9									
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					119

DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	8399	2	1185	9	N	1077	1160	1			89
06	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	7282	2	1067	9	N	970	965	1			94
07	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	7137	2	1046	9	N	951	978	1			67
08	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	6278	2	890	9	N	809	749	1			127
09	7920	X	4612	-0-	-3308	-0-	3770	2	842	9	N	765	585	1			307
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					307

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	280	1	1956	2	N	207	279	1			115
							228	9									
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2399	2	364	9	N	331	376	1			70
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2189	2	362	9	N	329	346	1			53
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	16	1	2177	2	N	287	250	1			90
							316	9									
*09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	8	1	2052	2	N	341	364	1			67
							375	9									
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					67

BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23062	X	23062	-0-	-0-	-0-	20774	2	2288	9	N	2080	2127	1			53
06	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	20090	2	2114	9	N	1922	1891	1			84
07	22506	X	21669	-0-	-837	-0-	19591	2	2078	9	N	1889	1893	1			80
08	22506	X	20882	-0-	-1624	-0-	18845	2	2037	9	N	1852	1782	1			150
09	20250	X	19717	-0-	-533	-0-	17786	2	1931	9	N	1755	1716	1			189
10	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					N	NO RPT					189

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	N	103	164	1			53
							113	9									
06	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	207	1	787	2	N	72	31	1			94
							79	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	252	293	1			53
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	145	38	1			160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	271	1			53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5386	2	611	9	N	555	541	1			109
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5031	2	525	9	N	477	524	1			62
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5203	2	583	9	N	530	519	1			73
08	5363	X	5359	-0-	-4	-0-	4832	2	527	9	N	479	462	1			90
*09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	4576	2	515	9	N	468	381	1			177
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					177

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	964	3	315	9	N	286					389
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	437	3	296	9	N	269	525	1			133
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1380	3	437	9	N	397	349	1			181
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1479	3	361	9	N	328	351	1			158
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					158
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					158

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		6069	-0-	6069	15539	5434	3	635	9	N	577	528	1			267
06	INC G-10		4984	-0-	4984	20523	4420	3	564	9	N	513	710	1			70
07	INC G-10		5903	-0-	5903	26426	5310	3	593	9	N	539	531	1			78
08	INC G-10		5794	-0-	5794	32220	5199	3	595	9	N	541	355	1			264
09	37251	X	5031	-0-	-32220	-0-	4481	3	550	9	N	500	525	1			239
*10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	3955	3	615	9	N	559	540	1			258

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2596	3	267	9	N	243					289
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1830	3	204	9	N	185	353	1			121
07	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	2767	3	272	9	N	247	174	1			194
08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2741	3	233	9	N	212	177	1			229
09	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2760	3	223	9	N	203	178	1			254
10	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	2250	3	213	9	N	194	167	1			281

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		2820	-0-	2820	9249	2216	3	604	9	N	549	526	1			227
06	INC G-10		2585	-0-	2585	11834	1827	3	758	9	N	689	705	1			211
07	INC G-10		2945	-0-	2945	14779	2369	3	576	9	N	524	531	1			204
08	INC G-10		2733	-0-	2733	17512	2148	3	585	9	N	532	530	1			206
09	20400	X	2888	-0-	-17512	-0-	2145	3	743	9	N	675	532	1			349
*10	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	1623	3	609	9	N	554	523	1			380

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	6448	3	606	9	N	551	518	1			181
06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5318	3	543	9	N	494	512	1			163
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4436	3	440	9	N	400	349	1			214
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6247	3	693	9	N	630	533	1			311
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	5655	3	646	9	N	587	697	1			201
*10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4461	3	538	9	N	489	348	1			342

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	5360	3	802	9	N	729	540	1			322
06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	4823	3	751	9	N	683	896	1			109
07	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5096	3	770	9	N	700	533	1			276
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5034	3	729	9	N	663	723	1			216
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	4733	3	733	9	N	666	723	1			159
*10	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	4651	3	723	9	N	657	539	1			277

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	11463	-0-	-503	-0-	10280	3	1183	9	N	1075	1062	1			206
06	11250	X	10957	-0-	-293	-0-	9848	3	1109	9	N	1008	895	1			319
07	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	9724	3	1079	9	N	981	1069	1			231
08	11470	X	10680	-0-	-790	-0-	9601	3	1079	9	N	981	1068	1			144
09	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	9028	3	1016	9	N	924	899	1			169
*10	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	10031	3	1190	9	N	1082	890	1			361

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	174	-0-	-694	-0-	61	3	113	9	N	103					249
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	56	177	1			128
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	298	3	124	9	N	113					241
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	405	3	105	9	N	95	180	1			156
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	432	3	124	9	N	113					269
10	434	N	280	-0-	-154	-0-	204	3	76	9	N	69	179	1			159

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
05	11315	X	9329	-0-	-1986	-0-	8636	3	693	9	N	630	545	1			241
06	10950	X	8793	-0-	-2157	-0-	8144	3	649	9	N	590	535	1			296
07	10602	X	7327	-0-	-3275	-0-	6792	3	535	9	N	486	546	1			236
08	10354	X	7192	-0-	-3162	-0-	6618	3	574	9	N	522	537	1			221
09	8790	X	7550	-0-	-1240	-0-	6932	3	618	9	N	562	532	1			251
10	9083	X	8555	-0-	-528	-0-	7844	3	711	9	N	646	718	1			179

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144

05	14601	X	13113	-0-	-1488	-0-	12171	3	942	9	N	856	879	1			213
06	14130	X	12309	-0-	-1821	-0-	11418	3	891	9	N	810	884	1			139
07	14601	X	11745	-0-	-2856	-0-	10883	3	862	9	N	784	707	1			216
08	14477	X	10567	-0-	-3910	-0-	9820	3	747	9	N	679	704	1			191
09	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	12215	3	908	9	N	825	705	1			311
*10	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	11448	3	900	9	N	818	817	1			312

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625

05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7103	3	766	9	N	696	721	1			276
06	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	6968	3	782	9	N	711	708	1			279
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	6844	3	754	9	N	685	710	1			254
08	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	6309	3	733	9	N	666	716	1			204
09	6960	X	6652	-0-	-308	-0-	5937	3	715	9	N	650	700	1			154
10	7192	X	6812	-0-	-380	-0-	6072	3	740	9	N	673	529	1			298

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291

05	1891	N	977	-0-	-914	-0-	747	3	230	9	N	209	180	1			257
06	1590	N	1332	-0-	-258	-0-	1087	3	245	9	N	223	354	1			126
07	1922	N	1524	-0-	-398	-0-	1281	3	243	9	N	221	173	1			174
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1095	3	259	9	N	235	176	1			233
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1139	3	235	9	N	214	171	1			276
10	1519	N	1134	-0-	-385	-0-	978	3	156	9	N	142	177	1			241

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037

05	9455	X	3569	-0-	-5886	-0-	3048	3	521	9	N	474	539	1			123
06	9150	X	2955	-0-	-6195	-0-	2520	3	435	9	N	395	352	1			166
07	8773	X	2593	-0-	-6180	-0-	2246	3	347	9	N	315	358	1			123
08	8060	X	2868	-0-	-5192	-0-	2462	3	406	9	N	369	359	1			133
09	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2276	3	377	9	N	343	355	1			121
10	2573	X	2521	-0-	-52	-0-	2146	3	375	9	N	341	176	1			286

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682

05	INC G-10		16382	-0-	16382	41629	13622	3	2760	9	N	2509	2331	1			352
06	INC G-10		14701	-0-	14701	56330	12451	3	2250	9	N	2045	2126	1			271
07	INC G-10		13332	-0-	13332	69662	11275	3	2057	9	N	1870	1946	1			195
08	INC G-10		10041	-0-	10041	79703	8426	3	1615	9	N	1468	1242	1			421
09	91525	X	11822	-0-	-79703	-0-	9784	3	2038	9	N	1853	1789	1			485
*10	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	7497	3	1595	9	N	1450	1597	1			338

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911

05	INC G-10		13414	-0-	13414	42750	12625	3	789	9	N	717	538	1			289
06	INC G-10		11804	-0-	11804	54554	11081	3	723	9	N	657	723	1			223
07	INC G-10		13569	-0-	13569	68123	12848	3	721	9	N	655	718	1			160
08	INC G-10		13348	-0-	13348	81471	12652	3	696	9	N	633	532	1			261
09	93540	X	12069	-0-	-81471	-0-	11432	3	637	9	N	579	531	1			309
*10	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	12915	3	671	9	N	610	706	1			213

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		13839	-0-	13839	44144	12588	3	1251	9	N	1137	1235	1			194
06	INC G-10		12494	-0-	12494	56638	11360	3	1134	9	N	1031	1054	1			171
07	INC G-10		12144	-0-	12144	68782	11004	3	1140	9	N	1036	1048	1			159
08	INC G-10		11736	-0-	11736	80518	10551	3	1185	9	N	1077	879	1			357
09	91399	X	10881	-0-	-80518	-0-	9781	3	1100	9	N	1000	1046	1			311
*10	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	9545	3	805	9	N	732	706	1			337

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841

05	INC G-10		5340	-0-	5340	20470	4734	3	606	9	N	551	518	1			211
06	INC G-10		6002	-0-	6002	26472	5283	3	719	9	N	654	709	1			156
07	INC G-10		4972	-0-	4972	31444	4315	3	657	9	N	597	519	1			234
08	INC G-10		4249	-0-	4249	35693	3666	3	583	9	N	530	531	1			233
09	40536	X	4843	-0-	-35693	-0-	4417	3	426	9	N	387	527	1			93
*10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3030	3	712	9	N	647	531	1			209

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610

05	INC G-10		19949	-0-	19949	53682	18575	3	1374	9	N	1249	1076	1			359
06	INC G-10		18209	-0-	18209	71891	17078	3	1131	9	N	1028	1070	1			317
07	INC G-10		7198	-0-	7198	79089	6840	3	358	9	N	325	358	1			284
08	INC G-10		17588	-0-	17588	96677	16284	3	1304	9	N	1185	1253	1			216
09	113383	X	16706	-0-	-96677	-0-	15567	3	1139	9	N	1035	892	1			359
*10	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	13558	3	968	9	N	880	895	1			344

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907

05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	70069					N	-0-					163
06	INC G-10		3686	-0-	3686	73755	3455	3	231	9	N	210	175	1			198
07	INC G-10		26188	-0-	26188	99943	24339	3	1849	9	N	1681	1601	1			278
08	INC G-10		35419	-0-	35419	135362	33215	3	2204	9	N	2004	1946	1			336
09	164426	X	29064	-0-	-135362	-0-	27147	3	1917	9	N	1743	1773	1			306
*10	26419	X	26419	-0-	-0-	-0-	24569	3	1850	9	N	1682	1607	1			381

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414

05	INC G-10		9815	-0-	9815	30646	8548	3	1267	9	N	1152	1036	1			417
06	INC G-10		8735	-0-	8735	39381	7569	3	1166	9	N	1060	1233	1			244
07	INC G-10		8874	-0-	8874	48255	7662	3	1212	9	N	1102	1064	1			282
08	INC G-10		8573	-0-	8573	56828	7420	3	1153	9	N	1048	1056	1			274
09	64790	X	7962	-0-	-56828	-0-	6896	3	1066	9	N	969	1062	1			181
*10	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	7151	3	1107	9	N	1006	889	1			298

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943

05	8804	X	7397	-0-	-1407	-0-	5604	3	1793	9	N	1630	1418	1			489
06	8520	X	6630	-0-	-1890	-0-	5047	3	1583	9	N	1439	1779	1			149
07	8742	X	6188	-0-	-2554	-0-	4562	3	1626	9	N	1478	1236	1			391
08	8122	X	7029	-0-	-1093	-0-	5371	3	1658	9	N	1507	1592	1			306
09	INC G-10		6280	-0-	6280	6280	4716	3	1564	9	N	1422	1404	1			324
10	INC G-10		6087	-0-	6087	12367	4605	3	1482	9	N	1347	1249	1			422

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072

05	571020	X	-0-	-0-	-571020	-0-					N	-0-					205
06	552600	X	115	-0-	-552485	-0-	90	3	25	9	N	23					228
07	571020	X	6884	-0-	-564136	-0-	6255	3	629	9	N	572	532	1			268
08	571020	X	6069	-0-	-564951	-0-	5521	3	548	9	N	498	532	1			234
09	9570	X	5262	-0-	-4308	-0-	4644	3	618	9	N	562	533	1			263
10	6882	X	4518	-0-	-2364	-0-	3891	3	627	9	N	570	545	1			288

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
05	5115	X	4324	-0-	-791	-0-	3906	3	418	9	N	380	384	1			80
06	4950	X	4483	-0-	-467	-0-	3995	3	488	9	N	444	400	1			124
07	5115	X	4105	-0-	-1010	-0-	3610	3	495	9	N	450	380	1			194
08	4960	X	3992	-0-	-968	-0-	3523	3	469	9	N	426	391	1			229
09	DLQ G-10		3321	-0-	3321	3321	2888	3	433	9	N	394	392	1			231
10	DLQ G-10		4201	-0-	4201	7522	3761	3	440	9	N	400	387	1			244

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324

05	DLQ G-10		3805	-0-	3805	11108	864	1	2112	2	N	754	697	1			323
							829	9									
06	DLQ G-10		4054	-0-	4054	15162	1088	1	2209	2	N	688	698	1			313
							757	9									
07	DLQ G-10		3767	-0-	3767	18929	1003	1	1909	2	N	777	877	1			213
							855	9									
08	DLQ G-10		4035	-0-	4035	22964	1147	1	2109	2	N	708	695	1			226
							779	9									
09	26684	X	3720	-0-	-22964	-0-	1110	1	1883	2	N	661	525	1			362
							727	9									
*10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	1135	1	1714	2	N	639	700	1			301
							703	9									

SPM A-2 WELL #: 1H RRCID -> 242932 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12790 - 18748

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					75
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	7					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	T. A.		6	-0-	6	6	6	1			N	-0-					82

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990

05	1767	#	344	-0-	-1423	-0-	92	1	132	3	Y	109	189	1			110
							120	9									
06	1410	#	183	-0-	-1227	-0-	32	1	49	3	Y	93					203
							102	9									
07	1271	#	369	-0-	-902	-0-	29	1	243	3	Y	88	188	1			103
							97	9									
08	1054	#	198	-0-	-856	-0-	19	1	70	3	Y	99					202
							109	9									
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	53	188	1			67
							58	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
RINEHART, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

DOUBLE BAYOU (FRIO 7) 25651 327 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
CASTRO UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 148001 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8394 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-C RRCID -> 172468 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8487 - 8490

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAKES BRANCH (COCKFIELD) 26058 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
AR&S DRAKES BRANCH FEE WELL #: 2 RRCID -> 057026 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100

05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	54	1	1087	2	N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	54	1	919	2	N	-0-					-0-
07	868	N	832	-0-	-36	-0-	54	1	778	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	769	-0-	-378	-0-	59	1	710	2	N	-0-					-0-
09	960	N	805	-0-	-155	-0-	108	1	697	2	N	-0-					-0-
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	167	1	694	2	N	-0-					-0-

DRAKES BRANCH, S. (WILCOX 10700) 26060 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BP 'S' WELL #: 1 RRCID -> 269158 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10638 - 10734

05	11005		-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
06	10650		-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-					-0-
07	11005		-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
08	11005		-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRAKES BRANCH, W.(COCKFIELD 7TH) 26064 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP CAT'S BACK WELL #: 1 RRCID -> 264527 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5448 - 5454

05	1181		1181	-0-	-0-	-0-	465	1	716	9	Y	651	459	1			507
06	1136		1136	-0-	-0-	-0-	533	1	603	9	Y	548	840	1			215
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	434	1	592	9	Y	538	515	1			238
08	992	N	876	-0-	-116	-0-	394	1	482	9	Y	438	397	1			279
09	DLQ G-10		917	-0-	917	917	454	1	463	9	Y	421	700	1			-0-
*10	1423	N	506	-0-	-917	-0-	387	1	119	9	Y	108	108	1			-0-

DRAKES BRANCH, W. (YEGUA Y-3) 26064 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP CATS BACK WELL #: 2 RRCID -> 265476 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5211 - 5227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16368	#	13934	-0-	-2434	-0-	15	1	3499	3	N	111	198	1			127
							10298	5	122	9							
06	15840	#	11084	-0-	-4756	-0-	14	1	3881	3	N	70					197
							7112	5	77	9							
07	15314	#	13610	-0-	-1704	-0-	16	1	5492	3	N	111	199	1			109
							7980	5	122	9							
08	15314	#	3163	-0-	-12151	-0-	164	1	2957	5	N	38					147
							42	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

DREWS LANDING (WILCOX CONS) 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
MORIAN WELL #: 1 RRCID -> 167128 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10608 - 16038

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	1	1			70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

MORIAN WELL #: 2 RRCID -> 170770 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10600 - 10698

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-

HERMANN HOSPITAL ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344

05	14291	X	7242	-0-	-7049	-0-	1012	1	5286	2	N	93	19	1			174
							842	3	102	9							
06	11250	X	8469	-0-	-2781	-0-	1229	1	4683	2	N	87	10	1			251
							2461	3	96	9							
07	11067	X	9548	-0-	-1519	-0-	1834	1	7391	2	N	91	190	1			152
							223	3	100	9							
08	10757	X	10264	-0-	-493	-0-	1386	1	7702	2	N	114	17	1			249
							1051	3	125	9							
*09	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	1265	1	7690	2	N	86	188	1			147
							698	3	95	9							
*10	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	1012	1	9094	2	N	159	212	1			94
							1328	3	175	9							

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2249	-0-	-45	-0-	242	1	1641	2	N	95	19	1			200
							261	3	105	9							
06	2220	X	1737	-0-	-483	-0-	240	1	961	2	N	29	182	1			47
							504	3	32	9							
07	2294	X	1935	-0-	-359	-0-	366	1	1498	2	N	24	3	1			68
							45	3	26	9							
08	2294	X	1873	-0-	-421	-0-	241	1	1405	2	N	32	5	1			95
							192	3	35	9							
09	2040	X	1786	-0-	-254	-0-	203	1	1422	2	N	29	4	1			120
							129	3	32	9							
10	1922	N	1173	-0-	-749	-0-	92	1	919	2	N	25	5	1			140
							134	3	28	9							

MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4681	-0-	-527	-0-	648	1	3417	2	N	65	13	1			192
							544	3	72	9							
06	5040	X	4264	-0-	-776	-0-	614	1	2358	2	N	48	182	1			58
							1239	3	53	9							
07	5208	X	4582	-0-	-626	-0-	866	1	3547	2	N	56	7	1			107
							107	3	62	9							
08	4929	X	4107	-0-	-822	-0-	565	1	3082	2	N	35	5	1			137
							421	3	39	9							
09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	510	1	3424	2	N	52	7	1			182
							311	3	57	9							
*10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	361	1	3423	2	N	78	197	1			63
							500	3	86	9							

MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	705	1	7199	2	N	738	673	1			235
							1146	3	812	9							
06	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	885	1	5692	2	N	660	591	1			304
							2990	3	726	9							
07	9951	X	9815	-0-	-136	-0-	1282	1	7598	2	N	642	756	1			190
							229	3	706	9							
08	9951	X	8995	-0-	-956	-0-	751	1	6750	2	N	521	420	1			291
							921	3	573	9							
09	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	575	1	7677	2	N	632	589	1			334
							697	3	695	9							
10	9579	X	9380	-0-	-199	-0-	196	1	7348	2	N	694	834	1			194
							1073	3	763	9							

MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	42	1	202	2	N	-0-					82
							33	3									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	100	2	N	-0-					82
							52	3									
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	2	N	-0-					82
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					82
							2	3									
09	T. A.		27	-0-	27	27	3	1	22	2	N	-0-					82
							2	3									
10	T. A.		3	-0-	3	30	3	2			N	-0-					82

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	1426	1	6897	2	N	25	5	1			130
							1098	3	28	9							
06	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	1287	1	4658	2	N	28	3	1			155
							2447	3	31	9							
07	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	1257	1	4894	2	N	22	3	1			174
							148	3	24	9							
08	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	916	1	4787	2	N	21	3	1			192
							653	3	23	9							
09	7620	X	1170	-0-	-6450	-0-	152	1	931	2	N	2					194
							85	3	2	9							
10	7874	X	1664	-0-	-6210	-0-	135	1	1303	2	N	32	184	1			42
							191	3	35	9							

MORIAN WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	504	1	2744	2	N	68	14	1			184
							437	3	75	9							
06	3930	X	3806	-0-	-124	-0-	528	1	2105	2	N	62	7	1			239
							1105	3	68	9							
07	4650	X	3548	-0-	-1102	-0-	684	1	2747	2	N	31	183	1			87
							83	3	34	9							
08	4650	X	4077	-0-	-573	-0-	550	1	3060	2	N	45	7	1			125
							417	3	50	9							
09	3840	X	2644	-0-	-1196	-0-	301	1	2105	2	N	43	6	1			162
							191	3	47	9							
10	3937	X	2232	-0-	-1705	-0-	183	1	1748	2	N	41	8	1			195
							256	3	45	9							

MORIAN WELL #: 10 RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4339	-0-	-156	-0-	531	1	3168	2	N	124	25	1			266
							504	3	136	9							
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	657	1	2567	2	N	63	185	1			144
							1349	3	69	9							
07	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	852	1	3710	2	N	108	13	1			239
							112	3	119	9							
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	541	1	3089	2	N	59	186	1			112
							422	3	65	9							
09	4500	X	3285	-0-	-1215	-0-	376	1	2614	2	N	52	7	1			157
							238	3	57	9							
10	4650	X	3594	-0-	-1056	-0-	287	1	2815	2	N	74	193	1			38
							411	3	81	9							

LAZY M WELL #: 1 RRCID -> 247935 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
LAZY M WELL #: 2 RRCID -> 248043 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	2770	1	14490	2	N	259	240	1			249
							2307	3	285	9							
06	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	2604	1	10002	2	N	206	201	1			254
							5254	3	227	9							
07	18247	X	18247	-0-	-0-	-0-	3492	1	14124	2	N	185	200	1			239
							427	3	204	9							
08	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	2436	1	13518	2	N	196	206	1			229
							1845	3	216	9							
09	18990	X	16990	-0-	-2000	-0-	2051	1	13524	2	N	170	200	1			199
							1228	3	187	9							
10	19623	X	17239	-0-	-2384	-0-	1509	1	13504	2	N	231	228	1			202
							1972	3	254	9							

DUBINA, W. (OAKVILLE 500) 26230 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
EASTEX INJECTION, INC. 239237
POKLUDA WELL #: 1 RRCID -> 113093 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 725 PERF. 603 - 610

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 113095 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUFFY (FRIO 5550) 26334 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY WELL #: 24 RRCID -> 084966 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5425 - 5430

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUFFY (5370) 26334 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 113724 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5396 - 5400

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUFFY (5370) //CONT.// 26334 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 28 RRCID -> 202776 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	634	-0-	-110	-0-	256	1	378	2	N	-0-					-0-
06	720	N	541	-0-	-179	-0-	252	1	289	2	N	-0-					-0-
07	775	N	560	-0-	-215	-0-	264	1	296	2	N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	281	1	368	2	N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	285	1	469	2	N	-0-					-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 12 RRCID -> 215628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUFFY (4150) 26334 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 26 RRCID -> 202765 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4072 - 4076

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN (WILCOX) 26492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WELLS WELL #: 1R RRCID -> 209016 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9866 - 9986

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN, S. (YEGUA 6500) 26495 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
M & S EXPLORATION 518896
WADDELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 148472 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432

DUNCAN, SOUTH (7150) 26495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
M & S EXPLORATION 518896
WADDELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 113549 COMPL. DATE 10/07/1984 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7024 - 7140

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201102 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	9946	-0-	-3477	-0-	9859	2	87	9	N	79	2	8			234
06	12990	X	10529	-0-	-2461	-0-	10446	2	83	9	N	75					309
07	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					N	-0-					-0-
08	15097	X	10897	-0-	-4200	-0-	10825	2	72	9	N	65					256
*09	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11230	2	61	9	N	55	180	1			131
*10	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12000	2	76	9	N	69					200

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3292	2	14	9	Y	13	29	1			11
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4791	2	15	9	Y	14					25
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
08	2759	X	2669	-0-	-90	-0-	2657	2	12	9	Y	11					30
*09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3078	2	51	9	Y	46	56	1			20
*10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3100	2	61	9	Y	55					75

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
STODDARD -A- WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LEWIS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	124	1	626	2	Y	60	38	1			73
							66	9									
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	180	1	510	2	Y	42	44	1			71
							46	9									
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	152	1	600	2	Y	105	76	1			100
							116	9									
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	173	1	714	2	Y	63	47	1			116
							69	9									
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	167	1	573	2	Y	23	37	1			102
							25	9									
*10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	216	1	662	2	Y	93	100	1			95
							102	9									

SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

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
05	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	717	1	9312	2	N	158	342	1			84
							174	9									
06	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	711	1	9224	2	N	221	177	1			128
							243	9									
07	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	733	1	8985	2	N	152	173	1			107
							167	9									
08	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	742	1	8699	2	N	190	178	1			119
							209	9									
09	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	714	1	8043	2	N	135	173	1			81
							149	9									
*10	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	737	1	8544	2	N	187	179	1			89
							206	9									

ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	1246	1	2101	2	N	37					213
							41	9									
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	1214	1	2134	2	N	30	172	1			71
							33	9									
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	1447	1	2262	2	N	36					107
							40	9									
08	3534	X	3505	-0-	-29	-0-	1422	1	2044	2	N	35					142
							39	9									
09	3420	X	2743	-0-	-677	-0-	1037	1	1674	2	N	29					171
							32	9									
10	3751	X	3209	-0-	-542	-0-	1207	1	1965	2	N	34					205
							37	9									

LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	108	1	543	2	Y	51	32	1			19
							56	9									
06	450	X	321	-0-	-129	-0-	77	1	219	2	Y	23	24	1			18
							25	9									
07	465	X	211	-0-	-254	-0-	36	1	142	2	Y	30	22	1			26
							33	9									
08	465	N	213	-0-	-252	-0-	36	1	147	2	Y	27	20	1			33
							30	9									
09	330	N	198	-0-	-132	-0-	40	1	136	2	Y	20	32	1			21
							22	9									
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	45	1	138	2	Y	49	53	1			17
							54	9									

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	722 121	1 9	3634	2	Y	110	69	1			47
06	3060	X	2394	-0-	-666	-0-	609 55	1 9	1730	2	Y	50	52	1			45
07	5611	X	3898	-0-	-1713	-0-	756 158	1 9	2984	2	Y	144	105	1			84
08	5611	X	4006	-0-	-1605	-0-	759 107	1 9	3140	2	Y	97	72	1			109
09	5430	X	3239	-0-	-2191	-0-	721 50	1 9	2468	2	Y	45	72	1			82
10	4464	X	2844	-0-	-1620	-0-	664 142	1 9	2038	2	Y	129	139	1			72

J.C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.) 26510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
PIERCE EST. OIL & GAS INTS. WELL #: 1 RRCID -> 048189 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336

05	5550	R	3714	-0-	-1836	-0-	3656	2	58	9	N	53	177	1			38
06	3566	R	3566	-0-	-0-	-0-	3518	2	48	9	N	44					82
07	5580		-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
08	5425	#	3678	-0-	-1747	-0-	3627	2	51	9	N	46					176
*09	4860	#	3581	-0-	-1279	-0-	3528	2	53	9	N	48					224
10	3720	#	3629	-0-	-91	-0-	3600	2	29	9	N	26					250

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

05	1426	#	1131	-0-	-295	-0-	18 7	1 9	1106	2	N	6					199
06	1200	#	1112	-0-	-88	-0-	18 6	1 9	1088	2	N	5					204
07	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	24 7	1 9	1435	2	N	6					210
08	1497	R	1497	-0-	-0-	-0-	24 9	1 9	1464	2	N	8					218
*09	1470	R	1470	-0-	-0-	-0-	24 7	1 9	1439	2	N	6					224
10	1457	#	1439	-0-	-18	-0-	24 10	1 9	1364	2	N	9	192	1			41

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) 26512 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEXINGTON EXPLORATION LLC 500221
STEELE, L. M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 130044 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2000

DURKEE (DY SAND) 26754 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
PIZZITOLA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142147 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100) 26876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
ETOCO, L.P. 255133
WALKER WELL #: 1R RRCID -> 182406 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12497 - 12501

05	3193	#	525	-0-	-2668	-0-	396	1	86	2	Y	39					149
							43	9									
06	1680	#	264	-0-	-1416	-0-	147	1	81	2	Y	33					182
							36	9									
07	1550	#	448	-0-	-1102	-0-	291	1	125	2	Y	29	183	1			28
							32	9									
08	3137	R	3137	-0-	-0-	-0-	1920	1	1187	2	Y	27					55
							30	9									
*09	497	R	497	-0-	-0-	-0-	291	1	184	2	Y	20					75
							22	9									
10	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					75

WALKER WELL #: 2D RRCID -> 208410 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYERSDALE, N. (CM-2) 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. J. S. UNIT -A- WELL #: 1L RRCID -> 064913 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
KOASTAS, GEORGE WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1800	X	170	-0-	-1630	-0-	170	1			Y	-0-					-0-
*10	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1			Y	-0-					-0-

DYERSDALE, N (Y-1) 26878 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
PINE VILLAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172996 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7914 - 7928

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYERSDALE, N. (Y-5) 26878 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
R. J. S. UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 072802 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 9534 PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYERSDALE, N. (Y-5) //CONT.// 26878 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
HENKE, C. WELL #: 1 RRCID -> 084431 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 8378 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11280	R	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					204
06	9838	R	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					204
07	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					204
08	651	#	22	-0-	-629	-0-	22	2			N	-0-	102	1			102
09	630	#	38	-0-	-592	-0-	38	2			N	-0-					102
10	651	#	125	-0-	-526	-0-	9	2	116	9	N	105	83	1			124

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
BROOK, M. I. WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3485	-0-	385	385	3485	2			N	-0-					94
06	3000	N	2853	-0-	-147	238	2561	2	292	9	N	265	359	1			-0-
07	735	N	497	-0-	-238	-0-	312	2	185	9	N	168	168	1			-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	110	2	149	9	N	135	62	1			73
09	390		196	-0-	-194	-0-	183	2	13	9	N	12					85
10	403		45	-0-	-358	-0-	45	2			N	-0-	85	1			-0-

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KALLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYNAMIC (WILCOX 12,500) 26909 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 182405 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 13873 PERF. 12556 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2326	R	2326	-0-	-0-	-0-	75	1	2196	2	N	50	187	1			100
							55	9									
06	2274	R	2274	-0-	-0-	-0-	75	1	2142	2	N	52					152
							57	9									
07	2335	R	2335	-0-	-0-	-0-	75	1	2197	2	N	57					209
							63	9									
08	2325	#	2236	-0-	-89	-0-	75	1	2158	2	N	3					212
							3	9									
09	2280	#	2222	-0-	-58	-0-	75	1	2075	2	N	65					277
							72	9									
10	2356	#	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					277

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	623	2	64	4	N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	628	2	63	4	N	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	604	2	64	4	N	-0-					-0-
08	682	N	296	-0-	-386	-0-	231	2	65	4	N	-0-					-0-
09	690	N	577	-0-	-113	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LLSE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 254918 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185829 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854

05	9114	X	8535	-0-	-579	-0-	1438	1	6432	2	Y	1	3	1			1
							664	4	1	9							
06	8820	X	7978	-0-	-842	-0-	1183	1	6168	2	Y	-0-					1
							627	4									
07	8897	X	7984	-0-	-913	-0-	1068	1	6279	2	Y	-0-					1
							637	4									
08	8773	X	7952	-0-	-821	-0-	749	1	6570	2	Y	6	1	1			6
							626	4	7	9							
09	8280	X	7525	-0-	-755	-0-	719	1	6200	2	Y	8	8	1			6
							597	4	9	9							
10	8525	X	7691	-0-	-834	-0-	767	1	6294	2	Y	16					22
							612	4	18	9							

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BSE - DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 187023 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15448 - 15492

05	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1372	2	91	4	N	2	184	1			47
							2	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1231	2	87	4	N	27					74
							30	9									
07	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1246	2	89	4	N	-0-					74
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1704	2	91	4	N	43					117
							47	9									
09	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1237	2	87	4	N	4					121
							4	9									
10	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1240	2	86	4	N	1					122
							1	9									

FORGASON DEEP G.U. WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670

05	27466	X	22983	-0-	-4483	-0-	2002	1	18961	2	Y	147	159	1			179
							1858	4	162	9							
06	26580	X	22565	-0-	-4015	-0-	1733	1	18896	2	Y	45	158	1			66
							1886	4	50	9							
07	26722	X	23114	-0-	-3608	-0-	1611	1	19517	2	Y	34					100
							1949	4	37	9							
08	26257	X	23559	-0-	-2698	-0-	1187	1	20359	2	Y	57					157
							1950	4	63	9							
09	24930	X	20734	-0-	-4196	-0-	1092	1	17867	2	Y	45					202
							1725	4	50	9							
*10	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	1294	1	20383	2	Y	45	160	1			87
							1915	4	50	9							

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194319 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15160 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		37	37	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770

05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	1040	1	4652	2	Y	2	5	1			1
							487	4	2	9							
06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	891	1	4646	2	Y	3					4
							478	4	3	9							
07	5983	X	5972	-0-	-11	-0-	798	1	4691	2	Y	4					8
							479	4	4	9							
08	6169	X	5984	-0-	-185	-0-	563	1	4939	2	Y	4	7	1			5
							478	4	4	9							
09	6030	X	5641	-0-	-389	-0-	539	1	4647	2	Y	3	6	1			2
							452	4	3	9							
10	6231	X	5765	-0-	-466	-0-	575	1	4723	2	Y	2					4
							465	4	2	9							

FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550

05	4743	X	4183	-0-	-560	-0-	367	1	3479	2	Y	13	15	1			17
							323	4	14	9							
06	4590	X	3936	-0-	-654	-0-	304	1	3316	2	Y	4	15	1			6
							312	4	4	9							
07	4557	X	4034	-0-	-523	-0-	282	1	3423	2	Y	4					10
							325	4	4	9							
08	4402	X	4125	-0-	-277	-0-	209	1	3591	2	Y	1					11
							324	4	1	9							
09	4200	X	3698	-0-	-502	-0-	196	1	3206	2	Y	2					13
							294	4	2	9							
10	4185	X	3529	-0-	-656	-0-	194	1	3057	2	Y	4	10	1			7
							274	4	4	9							

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960

05	5084	X	4884	-0-	-200	-0-	826	1	3696	2	Y	18	31	1			15
							342	4	20	9							
06	4920	X	4626	-0-	-294	-0-	690	1	3598	2	Y	10					25
							327	4	11	9							
07	4960	X	4668	-0-	-292	-0-	627	1	3691	2	Y	14					39
							335	4	15	9							
08	4929	X	4629	-0-	-300	-0-	438	1	3842	2	Y	19	35	1			23
							328	4	21	9							
09	4680	X	4439	-0-	-241	-0-	427	1	3679	2	Y	16	28	1			11
							315	4	18	9							
10	4836	X	4534	-0-	-302	-0-	455	1	3734	2	Y	18					29
							325	4	20	9							

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	9836	-0-		-1107	-0-	1648	1	7372	2	Y	6	9	1			5
								809	4	7	9							
06	10590	X	9210	-0-		-1380	-0-	1358	1	7081	2	Y	6					11
								764	4	7	9							
07	10509	X	9181	-0-		-1328	-0-	1221	1	7184	2	Y	2					13
								774	4	2	9							
08	10261	X	8666	-0-		-1595	-0-	807	1	7088	2	Y	7	12	1			8
								763	4	8	9							
09	9360	X	8773	-0-		-587	-0-	835	1	7197	2	Y	7	10	1			5
								733	4	8	9							
10	9672	X	8792	-0-		-880	-0-	874	1	7172	2	Y	3					8
								743	4	3	9							

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203438 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	-0-	-0-		-8060	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	9780	X	7513	-0-		-2267	-0-	1118	1	5827	2	Y	-0-					-0-
								568	4									
07	14824	X	14824	-0-		-0-	-0-	1979	1	11641	2	Y	-0-					-0-
								1204	4									
08	13299	X	13299	-0-		-0-	-0-	1247	1	10945	2	Y	-0-					-0-
								1107	4									
09	13801	X	13801	-0-		-0-	-0-	1320	1	11386	2	Y	13	4	1			9
								1081	4	14	9							
10	14663	X	14246	-0-		-417	-0-	1415	1	11611	2	Y	18					27
								1200	4	20	9							

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209214 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26567	X	883	-0-		-25684	-0-	145	1	645	2	Y	-0-	50	1			-0-
								93	4									
06	25710	X	45	-0-		-25665	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
07	26567	X	-0-	-0-		-26567	-0-					Y	-0-					-0-
08	27726	X	27726	-0-		-0-	-0-	2621	1	23001	2	Y	36					36
								2064	4	40	9							
09	25902	X	25902	-0-		-0-	-0-	2480	1	21384	2	Y	27	45	1			18
								2008	4	30	9							
*10	25017	X	25017	-0-		-0-	-0-	2503	1	20542	2	Y	24					42
								1946	4	26	9							

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5740	-0-		-57	-0-	967	1	4327	2	Y	-0-					-0-
								446	4									
06	5610	X	5501	-0-		-109	-0-	816	1	4254	2	Y	-0-					-0-
								431	4									
07	5642	X	5588	-0-		-54	-0-	748	1	4396	2	Y	-0-					-0-
								444	4									
08	5735	X	5574	-0-		-161	-0-	525	1	4610	2	Y	-0-					-0-
								439	4									
09	5550	X	5205	-0-		-345	-0-	498	1	4292	2	Y	3	1	1			2
								412	4	3	9							
10	5735	X	5408	-0-		-327	-0-	540	1	4435	2	Y	2					4
								431	4	2	9							

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210743 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213823 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010

05	4495	X	4206	-0-	-289	-0-	708	1	3168	2	Y	55	73	1			46
							269	4	61	9							
06	4350	X	3917	-0-	-433	-0-	583	1	3037	2	Y	41					87
							252	4	45	9							
07	4402	X	3909	-0-	-493	-0-	524	1	3080	2	Y	45					132
							255	4	50	9							
08	4309	X	3821	-0-	-488	-0-	360	1	3161	2	Y	48	119	1			61
							247	4	53	9							
09	4020	X	3473	-0-	-547	-0-	333	1	2871	2	Y	39	74	1			26
							226	4	43	9							
10	4154	X	3543	-0-	-611	-0-	356	1	2923	2	Y	29					55
							232	4	32	9							

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

05	940	R	940	-0-	-0-	-0-	170	1	770	2	N	-0-					-0-
06	660	#	500	-0-	-160	-0-	170	1	330	2	N	-0-					-0-
07	979	R	979	-0-	-0-	-0-	170	1	809	2	N	-0-					-0-
08	930	#	916	-0-	-14	-0-	170	1	746	2	N	-0-					-0-
09	900	#	896	-0-	-4	-0-	170	1	726	2	N	-0-					-0-
10	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
STATE TRACT 331 WELL #: 1 RRCID -> 167352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17905 PERF.15342 - 15410

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN LEON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 176012 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 179673 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 6 RRCID -> 183756 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

SAN LEON GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 185633 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950

05	T. A.	1482	-0-	1482	3624	67 26	1 9	1389	2	Y	24	13	1			11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3624					Y	-0-	11	1			-0-
07	T. A.	341	-0-	341	3965	14 14	1 9	313	2	Y	13	12	1			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3965					Y	-0-	1	1			-0-
09	3965 X	-0-	-0-	-3965	-0-					Y	-0-					-0-
*10	114 X	114	-0-	-0-	-0-	5 10	1 9	99	2	Y	9	7	1			2

EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186891 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110

05	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	418 75	1 9	8710	2	Y	68	46	1			30
06	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	456 118	1 9	11286	2	Y	107	121	1			16
07	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	355 124	1 9	8067	2	Y	113	120	1			9
08	3906 X	754	-0-	-3152	-0-	32 19	1 9	703	2	Y	17	23	1			3
09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	192 145	1 9	4400	2	Y	132	127	1			8
*10	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	84 37	1 9	1799	2	Y	34	32	1			10

STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188921 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
STATE TRACT 331 WELL #: 9 RRCID -> 191681 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44337	X	44337	-0-	-0-	-0-	1974	1	41168	2	Y	1086	826	1			481
							1195	9									
06	62100	X	61045	-0-	-1055	-0-	2247	1	55763	2	Y	2759	2822	1			418
							3035	9									
07	64170	X	60022	-0-	-4148	-0-	2392	1	54697	2	Y	2666	2865	1			219
							2933	9									
08	64170	X	63154	-0-	-1016	-0-	2622	1	58333	2	Y	1999	1833	1			385
							2199	9									
09	DLQ G-10		60100	-0-	60100	60100	2394	1	54953	2	Y	2503	2745	1			143
							2753	9									
*10	DLQ G-10		61678	-0-	61678	121778	2658	1	57198	2	Y	1656	1315	1			484
							1822	9									

STATE TRACT 331 WELL #: 8 RRCID -> 207398 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

BLOW FISH GAS UNIT 329 WELL #: 2 RRCID -> 227360 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		210	-0-	210	210	9	1	192	2	N	8	7	1			1
							9	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	210					N	-0-	1	1			-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 330 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234082 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN LEON GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 255675 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
STATE TRACT 330 WELL #: 3 RRCID -> 269151 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153512	X	19135	-0-	-134377	-0-	1601	1	16820	2	N	649	572	1			287
							714	9									
06	148560	X	41844	-0-	-106716	-0-	2912	1	36191	2	N	2492	2402	1			377
							2741	9									
07	153512	X	39774	-0-	-113738	-0-	2970	1	34162	2	N	2402	2581	1			198
							2642	9									
08	153512	X	37796	-0-	-115716	-0-	2953	1	32862	2	N	1801	1652	1			347
							1981	9									
09	35212	X	35212	-0-	-0-	-0-	2713	1	30495	2	N	1822	2065	1			104
							2004	9									
10	39773	X	34362	-0-	-5411	-0-	2882	1	30279	2	N	1092	877	1			319
							1201	9									

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750) 27068 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 178537 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.17942 - 18135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186892 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188919 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.15421 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLE'S CLAW (YEGUA) 27137 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
PATOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146623 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7610 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	93	1	3682	2	N	40					210
							44	9									
06	3660	X	3499	-0-	-161	-0-	90	1	3361	2	N	44					254
							48	9									
07	4030	X	3557	-0-	-473	-0-	93	1	3420	2	N	40					294
							44	9									
08	4030	X	3530	-0-	-500	-0-	93	1	3395	2	N	38	178	1			154
							42	9									
09	3900	X	3526	-0-	-374	-0-	90	1	3391	2	N	41					195
							45	9									
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					195

EAST COLUMBIA (FRIO 10,400) 27288 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
M-P PETROLEUM, INC. 518671
HAWES, H. R. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131683 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 10612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTER (1950) 27316 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC. 942745
AULT, ERA MAE WELL #: 1C RRCID -> 120219 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 1950 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTER (2150) 27316 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC. 942745
AULT, ERA MAE WELL #: 1T RRCID -> 120084 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 2150 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTER (2200) 27316 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
FORE OIL, LLC 275678
HUNN WELL #: 1 RRCID -> 071991 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 4307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EASTER (15120) 27316 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 194900 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15412 PERF. 14301 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7040	-0-	-927	-0-	7038	3	2	9	N	2					254
06	7710	X	7200	-0-	-510	-0-	7196	3	4	9	N	4	180	1			78
07	7967	X	7609	-0-	-358	-0-	7592	3	17	9	N	15					93
08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7261	3	11	9	N	10					103
09	7200	X	6624	-0-	-576	-0-	6620	3	4	9	N	4					107
10	7595	X	6476	-0-	-1119	-0-	6456	3	20	9	N	18					125

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTER, S. (HEARTBREAK) 27326 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
LEHRER "D" WELL #: 4 RRCID -> 186461 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	#	3818	-0-	-429	-0-	408	1	3267	2	N	130	166	1			74
							143	9									
06	3990	#	2618	-0-	-1372	-0-	313	1	2182	2	N	112	166	1			20
							123	9									
07	4030	#	2503	-0-	-1527	-0-	241	1	2162	2	N	91	4	8			107
							100	9									
08	3813	#	3440	-0-	-373	-0-	340	1	3002	2	N	89	154	1			42
							98	9									
*09	3879	R	3879	-0-	-0-	-0-	386	1	3417	2	N	69					111
							76	9									
10	3813	#	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					111

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
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	39	1	295	2	N	12					122
							13	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	51	1	336	2	N	8					130
							9	9									
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	175	1	1494	2	N	19					149
							21	9									
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	78	1	648	2	N	11					160
							12	9									
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	43	1	361	2	N	13					173
							14	9									
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					173

EASTER, SOUTH (9000) 27326 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COOPER, ELSIE PENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 094745 COMPL. DATE 01/04/1981 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8966 - 8996

05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2013 - PLUGGED 06-24-2013

EATON (MIOCENE 2000) 27372 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JOY RESOURCES, INC. 447952
HAWK & BARDEN WELL #: 1 RRCID -> 056381 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 1985 - 1997

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
EATON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 088466 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000

05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EATON (MIOCENE 2100) 27372 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
EATON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085671 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000) 27700 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
DUKE WELL #: 1 A RRCID -> 087277 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 3400 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAR M RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171900 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	#	3318	-0-	-557	-0-	897	1	2357	2	N	58					165
							64	9									
06	3210	#	2649	-0-	-561	-0-	566	1	2028	2	N	50					215
							55	9									
07	3317	#	2711	-0-	-606	-0-	749	1	1895	2	N	61					276
							67	9									
08	2790	#	2745	-0-	-45	-0-	748	1	1938	2	N	54	176	1			154
							59	9									
09	2700		2582	-0-	-118	-0-	952	1	1572	2	N	53					207
							58	9									
10	2790		2703	-0-	-87	-0-	463	1	2160	2	N	73	181	1			99
							80	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EGYPT (COOK MTN) 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 167086 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	405	-0-	-122	-0-	60	1	342	2	N	3					159
							3	9									
06	450	X	292	-0-	-158	-0-	60	1	229	2	N	3					162
							3	9									
07	465	X	390	-0-	-75	-0-	60	1	327	2	N	3					165
							3	9									
08	434	X	273	-0-	-161	-0-	60	1	213	2	N	-0-					165
09	420	X	168	-0-	-252	-0-	60	1	108	2	N	-0-					165
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					165

EGYPT (COOK MTN) //CONT.// 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VASTAR-DUNCAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 172021 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4917	-0-	-570	-0-	4915	2	2	9	N	2					122
06	5220	X	3766	-0-	-1454	-0-	3766	2			N	-0-					122
07	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	4736	2			N	-0-					122
08	4929	X	4424	-0-	-505	-0-	4418	2	6	9	N	5	127	1			-0-
09	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	378	1	6095	2	N	138					265
							152	9									
*10	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	558	1	6957	2	N	18	173	1			110
							20	9									

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WYNN, JOHN T. WELL #: 1 RRCID -> 175704 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7534 - 7589

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2012 - P & A 08-29-12

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 162017 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532

05	2077	X	917	-0-	-1160	-0-	80	1	796	2	Y	37					214
							41	9									
06	3060	X	1177	-0-	-1883	-0-	118	1	1028	2	Y	28	191	1			51
							31	9									
07	3162	X	1223	-0-	-1939	-0-	92	1	1105	2	Y	24					75
							26	9									
08	1860	X	1020	-0-	-840	-0-	79	1	941	2	Y	-0-					75
09	1260	X	952	-0-	-308	-0-	65	1	876	2	Y	10					85
							11	9									
10	1209	X	942	-0-	-267	-0-	61	1	870	2	Y	10					95
							11	9									

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 170803 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618

05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	294	1	2917	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	587	1	5113	2	Y	-0-					-0-
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	400	1	4836	2	Y	-0-					-0-
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	344	1	4105	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	3623	-0-	-2077	-0-	250	1	3373	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	3409	-0-	-2481	-0-	223	1	3186	2	Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VASTAR-DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 163144 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EGYPT (COOK MTN. 8300) 27807 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
HLAVINKA-DUNCAN WELL #: 1R RRCID -> 236459 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9798 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EGYPT (FIRST WILCOX) 27807 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DUNCAN, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 160307 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11150 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329	R	329	-0-	-0-	-0-	309	2	20	9	N	18					261
06	330	#	283	-0-	-47	-0-	250	2	33	9	N	30					291
07	341	#	300	-0-	-41	-0-	282	2	18	9	N	16					307
08	341	#	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-	182	1			125
09	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					125
10	341	#	259	-0-	-82	-0-	237	2	22	9	N	20					145

EGYPT (FRIO 4700) 27807 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 175534 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 4578 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EGYPT (UPPER COOK MTN.) 27807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171901 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7725 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EGYPT (2800) 27807 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON NORTHINGTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246617 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 2628 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1038	-0-	-543	-0-	102	1	936	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1015	-0-	-395	-0-	102	1	913	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	102	1	973	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	896	-0-	-127	-0-	102	1	794	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	974	-0-	-46	-0-	102	1	872	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	912	-0-	-173	-0-	102	1	810	2	N	-0-					-0-

SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258539 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	102	1	147	2	N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	102	1	147	2	N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	102	1	141	2	N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	102	1	143	2	N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	102	1	133	2	N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	102	1	127	2	N	-0-					-0-

EGYPT (3800) 27807 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 209012 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3972 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EGYPT (7150) 27807 815 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
SHWAB-LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 193683 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7569 - 7622

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

05	1519	N	1308	-0-	-211	B	-0-	105	1	1203	3	N	-0-				-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1166	3	N	-0-				-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1189	3	N	-0-				-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1259	3	N	-0-				-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1256	3	N	-0-				-0-
10	1302	N	1294	-0-	-8	B	-0-	134	1	1160	3	N	-0-				-0-

DUNCAN C WELL #: 1 RRCID -> 260159 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6918 - 7077

05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-10130					N	3	116	1		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

EGYPT, N. (COOK MTN.) 27808 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 164835 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8471 - 8636

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

EGYPT, N. (COOK MTN RA) 27808 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 167982 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8080 - 8610

05	279	X	5	-0-	-274	-0-	5	2				Y	-0-				194
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-	140	1		54
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				54
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				54

EGYPT, N. (COOK MTN RA) //CONT.// 27808 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 168092 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8410 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EGYPT, N. (COOK MTN. RB) 27808 089 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 171875 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8540 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 125717 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4672 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	102	1	928	2	N	-0-					-0-
06	930	#	855	-0-	-75	-0-	102	1	753	2	N	-0-					-0-
07	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	102	1	904	2	N	-0-					-0-
08	1023	#	1005	-0-	-18	-0-	102	1	903	2	N	-0-					-0-
09	990	#	949	-0-	-41	-0-	102	1	847	2	N	-0-					-0-
10	1023	#	997	-0-	-26	-0-	102	1	895	2	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	102	1	928	2	N	-0-					-0-
06	930	N	855	-0-	-75	-0-	102	1	753	2	N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	102	1	904	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	102	1	903	2	N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	102	1	847	2	N	-0-					-0-
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	102	1	895	2	N	-0-					-0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) //CONT.// 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 341468
ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	102	1	827	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	911	-0-	-169	-0-	102	1	809	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	993	-0-	-185	-0-	102	1	891	2	N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	102	1	980	2	N	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	102	1	904	2	N	-0-					-0-
10	992	N	977	-0-	-15	-0-	102	1	875	2	N	-0-					-0-

EGYPT, NW. (7400) 27809 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1L RRCID -> 120976 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7416 - 7440

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL CAMPO (D-3 YEGUA) 27923 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ELAM UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 124300 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124

05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	645	3	189	9	N	172	187	1			188
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	629	3	185	9	N	168	184	1			172
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	660	3	191	9	N	174	185	1			161
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	669	3	179	9	N	163	187	1			137
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	641	3	171	9	N	155	189	1			103
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	664	3	191	9	N	174	188	1			89

ELAM WELL #: 2 RRCID -> 128378 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-

CARLQUIST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131383 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHNLE WELL #: 1 RRCID -> 144980 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAND RESOURCES, INC. 324750
ZALMAN WELL #: 1 RRCID -> 124325 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1228	2	289	9	N	263	356	1			99
06	1650	N	1324	-0-	-326	-0-	1042	2	282	9	N	256	173	1			182
07	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1252	2	282	9	N	256	349	1			89
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1307	2	283	9	N	257	172	1			174
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1269	2	273	9	N	248	177	1			245
10	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1210	2	277	9	N	252	354	1			143

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSINA WELL #: 1 RRCID -> 125594 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-

POPP, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 163990 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 10152

05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1429	3	158	9	N	144	190	1			136
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1379	3	156	9	N	142	187	1			91
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1481	3	183	9	N	166	185	1			72
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1489	3	149	9	N	135					207
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1375	3	174	9	N	158	187	1			178
10	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	1258	3	141	9	N	128	186	1			120

POPP, E. J. WELL #: 3 RRCID -> 176386 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000

05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1060	3	110	9	N	100	188	1			138
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	976	3	128	9	N	116					254
07	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	980	3	80	9	N	73	185	1			142
08	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1007	3	120	9	N	109	188	1			63
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	938	3	107	9	N	97					160
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1027	3	94	9	N	85	186	1			59

KUEHNLE WELL #: 3 RRCID -> 182276 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUEHNLE WELL #: 4 RRCID -> 196721 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170

05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	11982	3	558	9	N	507	380	1			302
06	12000	X	11861	-0-	-139	-0-	11330	3	531	9	N	483	575	1			210
07	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12046	3	567	9	N	515	579	1			146
08	12400	X	12250	-0-	-150	-0-	11686	3	564	9	N	513	572	1			87
09	11700	X	11358	-0-	-342	-0-	10753	3	605	9	N	550	384	1			253
10	12090	X	12021	-0-	-69	-0-	11410	3	611	9	N	555	576	1			232

KUEHNLE WELL #: 5 RRCID -> 207005 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092

05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					27
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					27
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					27
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					27
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					27
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					27

ELAM WELL #: 3 RRCID -> 230196 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920

05	4278	X	3756	-0-	-522	-0-	3433	3	323	9	N	294	187	1			199
06	4110	X	3305	-0-	-805	-0-	3030	3	275	9	N	250	188	1			261
07	4247	X	3442	-0-	-805	-0-	3124	3	318	9	N	289	377	1			173
08	4247	X	3335	-0-	-912	-0-	3016	3	319	9	N	290	373	1			90
09	3600	X	3193	-0-	-407	-0-	2894	3	299	9	N	272	184	1			178
10	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3017	3	316	9	N	287	370	1			95

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDWIN J. POPP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245859 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	274	3	55	9	N	50					206
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	343	3	33	9	N	30					236
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	311	3	22	9	N	20	180	1			76
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	318	3	40	9	N	36					112
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	315	3	35	9	N	32					144
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	330	3	34	9	N	31					175

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
05	3782	X	571	-0-	-3211	-0-	6 90	1 9	475	2	N	82	188	1			142
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					142
07	2263	X	158	-0-	-2105	-0-	3	1	155	2	N	-0-					142
08	1550	X	232	-0-	-1318	-0-	232	2			N	-0-					142
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	182	1			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-

EL CAMPO, N. (MIOCENE 3400) 27925 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
KRUTILEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166964 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3364 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
KRAMR WELL #: 1-U RRCID -> 148013 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3300 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL CAMPO, NE (YEGUA) 27927 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MANGUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148314 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7302 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTOS WELL #: 1 RRCID -> 121883 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 12758 PERF. 9954 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	293	-0-	-48	-0-	265	3	28	9	N	25	181	1			31
06	330	X	296	-0-	-34	-0-	273	3	23	9	N	21					52
07	341	X	302	-0-	-39	-0-	283	3	19	9	N	17					69
08	341	X	311	-0-	-30	-0-	288	3	23	9	N	21					90
09	330	X	303	-0-	-27	-0-	279	3	24	9	N	22					112
10	310	X	302	-0-	-8	-0-	280	3	22	9	N	20					132

WATZ WELL #: 1 RRCID -> 122259 COMPL. DATE 09/12/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1517	3	23	9	N	21					202
06	1650	N	1346	-0-	-304	-0-	1296	3	50	9	N	45	185	1			62
07	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1622	3	36	9	N	33					95
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1608	3	44	9	N	40					135
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1535	3	29	9	N	26					161
*10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1634	3	77	9	N	70	179	1			52

NORTH CIRCLE FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127993 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 256689 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10065 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PETROPRO ENERGY PARTNERS, LLC 660955
SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 261973 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9976 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

EL CAMPO, WEST (FRIO 4700) 27931 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
KRAMR WELL #: 1-L RRCID -> 147885 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4746 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL CAMPO, WEST (5200) 27931 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MERTA-FUCIK WELL #: 1 RRCID -> 187778 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5194 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GORDO (MIOCENE) 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 6 RRCID -> 069259 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 12 RRCID -> 070867 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 13331 PERF.12130 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 8 RRCID -> 070868 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11006 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 127042 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 13092 PERF.11430 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GORDO (MIOCENE) //CONT.// 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. //CONT.// 036064
STATE TRACT 520L NW/4 WELL #: 4 RRCID -> 202761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12801 PERF.11166 - 11238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L, SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 069709 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11800 - 11832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL GORDO (11800) 27964 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 9 RRCID -> 071459 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11796 - 11828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL GORDO (12070) 27964 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 520-L NE/4 WELL #: 5A RRCID -> 094584 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12099 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL GORDO (12100) 27964 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
ST. TR. 520-L, NW/4 WELL #: 16 RRCID -> 075774 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12058 - 12186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL GORDO (12300) 27964 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 075924 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GORDO (13700) 27964 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 520-L SE/4 WELL #: 4 RRCID -> 150477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14363 PERF.13295 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIOTT (YEGUA STRAY U) 28449 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
ELLIOTT, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 265561 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	#	5612	-0-	-1363	-0-	324 19	1 9	5269	2	N	17					139
06	6300	#	5263	-0-	-1037	-0-	313 9	1 9	4941	2	N	8					147
07	5983	#	4598	-0-	-1385	-0-	271 15	1 9	4312	2	N	14					161
08	5983	#	5427	-0-	-556	-0-	324 11	1 9	5092	2	N	10					171
09	5009		5009	-0-	-0-	-0-	313 14	1 9	4682	2	N	13					184
10	4929		4798	-0-	-131	-0-	324 9	1 9	4465	2	N	8					192

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
05	28985		28363	-0-	-622	-0-	28307	2	56	9	N	51					267
06	28050		26981	-0-	-1069	-0-	26928	2	53	9	N	48	160	1			155
07	28985		27864	-0-	-1121	-0-	27811	2	53	9	N	48					203
08	28985		27258	-0-	-1727	-0-	27214	2	44	9	N	40					243
09	27210		27110	-0-	-100	-0-	27058	2	52	9	N	47	157	1			133
10	28117		NO RPT	-0-	-28117	-0-					N	NO RPT					133

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
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	914	2	21	9	N	19					32
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	782	2	19	9	N	17					49
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1170	2	20	9	N	18					67
08	961	N	565	-0-	-396	-0-	562	2	3	9	N	3					70
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLEHART (WILCOX 8800) 29110 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
JOHNSON -E- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078901 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	#	1746	-0-	-176	-0-	1746	2			N	-0-					33
06	1860	#	1663	-0-	-197	-0-	1655	2	8	9	N	7					40
07	1860	#	1761	-0-	-99	-0-	1750	2	11	9	N	10					50
08	1847	R	1847	-0-	-0-	-0-	1845	2	2	9	N	2					52
*09	1680	#	1205	-0-	-475	-0-	1192	2	13	9	N	12					64
*10	2265	R	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					64

ENGLEHART (WILCOX 8900) 29110 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
HUDSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 108022 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8882 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5422	R	5422	-0-	-0-	-0-	5334	2	88	9	N	80					190
06	3450	#	992	-0-	-2458	-0-	985	2	7	9	N	6	179	1			17
07	3565	#	146	-0-	-3419	-0-	145	2	1	9	N	1					18
08	5425	#	15	-0-	-5410	-0-	15	2			N	-0-					18
*09	5250	#	3428	-0-	-1822	-0-	3386	2	42	9	N	38					56
*10	5425	#	67	-0-	-5358	-0-	61	2	6	9	N	5					61

ENGLEHART (WILCOX 8950) 29110 423 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HEIMAN-LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 188246 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	#	2580	-0-	-861	-0-	2525	3	55	9	N	50					112
06	2760	#	2595	-0-	-165	-0-	2543	3	52	9	N	47					159
07	2945	#	2545	-0-	-400	-0-	2500	3	45	9	N	41					200
08	2945	#	2733	-0-	-212	-0-	2680	3	53	9	N	48	185	1			63
09	2850	#	2567	-0-	-283	-0-	2527	3	40	9	N	36					99
10	2697	#	2669	-0-	-28	-0-	2616	3	53	9	N	48					147

ENGLEHART (YEGUA 3) 29110 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
LABAY WELL #: 1 RRCID -> 192670 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6237 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLEHART (3300) 29110 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 233258 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3322 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 242435 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3125 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	713	N	328	-0-	-385	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

BEANE WELL #: 1 RRCID -> 265913 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3211 - 3213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLEHART (3400) 29110 723 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
FROST HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242428 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3406 - 3407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	#	4187	-0-	-556	-0-	170	1	4017	2	N	-0-					-0-
06	4590	#	3928	-0-	-662	-0-	166	1	3762	2	N	-0-					-0-
07	4495	#	4157	-0-	-338	-0-	175	1	3982	2	N	-0-					-0-
08	4185	#	4009	-0-	-176	-0-	172	1	3837	2	N	-0-					-0-
09	4050	#	3429	-0-	-621	-0-	150	1	3279	2	N	-0-					-0-
10	4185	#	3348	-0-	-837	-0-	147	1	3201	2	N	-0-					-0-

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
05	6116	R	6116	-0-	-0-	-0-	248	1	5868	2	N	-0-					-0-
06	5940	#	5504	-0-	-436	-0-	232	1	5272	2	N	-0-					-0-
07	6572	#	5974	-0-	-598	-0-	252	1	5722	2	N	-0-					-0-
08	6572	#	5921	-0-	-651	-0-	253	1	5668	2	N	-0-					-0-
09	5561		5561	-0-	-0-	-0-	244	1	5317	2	N	-0-					-0-
*10	5845		5845	-0-	-0-	-0-	257	1	5588	2	N	-0-					-0-

ENGLEHART, S. (6200) 29115 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
HUVAR, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 212154 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					153

LABAY, JOE WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024

05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					44

ESPERSON DOME 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 105294 COMPL. DATE 02/25/1941 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953

05	INC	G-10	4139	-0-	4139		13978	274	1	3858	2	Y	6	9	1			2
								7	9									
06	INC	G-10	2816	-0-	2816		16794	250	1	2563	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
07	INC	G-10	1774	-0-	1774		18568	200	1	1572	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
08	INC	G-10	1766	-0-	1766		20334	182	1	1581	2	Y	3					5
								3	9									
09	22055	X	1721	-0-	-20334		-0-	145	1	1570	2	Y	5	8	1			2
								6	9									
10	4154	X	2641	-0-	-1513		-0-	170	1	2454	2	Y	15	9	1			8
								17	9									

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	5	4	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 105296 COMPL. DATE 10/03/1949 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 105297 COMPL. DATE 10/01/1941 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 105298 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: X 92 RRCID -> 136867 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A 46 RRCID -> 146865 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A 58 RRCID -> 147073 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542

05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	4					4
							4	9									

SOUTH ESPERSON UNIT WELL #: H 3 RRCID -> 147821 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6415 - 6480

05	217	N	107	-0-	-110	-0-	7	1	100	2	Y	-0-	7	1			2
06	210	N	71	-0-	-139	-0-	6	1	65	2	Y	-0-	1	1			1
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	11	1	88	2	Y	42	32	1			11
							46	9									
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	67	52	1			26
							74	9									
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	Y	63	60	1			29
							69	9									
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	71	75	1			25
							78	9									

STANOLIND-SUN FEE WELL #: 3 RRCID -> 150796 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247

05	93	X	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-					86
06	330	X	246	-0-	-84	-0-	22	1	224	2	N	-0-					86
07	341	X	153	-0-	-188	-0-	17	1	136	2	N	-0-					86
08	341	X	27	-0-	-314	-0-	3	1	24	2	N	-0-					86
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					86
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					86

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
SOUTH ESPERSON UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 154197 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HLAVATY WELL #: S 19 RRCID -> 174331 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 28 RRCID -> 180653 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580

05	1953	N	897	-0-	-1056	-0-	58	1	824	2	Y	14	27	1			13
							15	9									
06	1290	N	550	-0-	-740	-0-	48	1	489	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
07	806	N	531	-0-	-275	-0-	59	1	459	2	Y	12	20	1			5
							13	9									
08	899	N	436	-0-	-463	-0-	44	1	384	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	39	1	427	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	64	1	931	2	Y	13	7	1			11
							14	9									

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: X185 RRCID -> 180708 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 29 RRCID -> 180732 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289

05	713	N	483	-0-	-230	-0-	32	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	345	-0-	-345	-0-	31	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	250	-0-	-370	-0-	28	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	225	-0-	-271	-0-	23	1	200	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	540	2	Y	-0-	1	1			-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BP/KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 219170 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9515 - 9536

05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	177	1	2848	2	N	-0-					103
06	2550	X	342	-0-	-2208	-0-	51	1	291	2	N	-0-					103
07	2635	X	1915	-0-	-720	-0-	110	1	1805	2	N	-0-					103
08	3038	X	118	-0-	-2920	-0-	25	1	93	2	N	-0-					103
09	2940	X	2529	-0-	-411	-0-	169	1	2360	2	N	-0-					103
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					103

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING //CONT.// 664125
BP/ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 246885 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8614 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	2859	-0-	-2039	-0-	28	1	2831	2	N	-0-					122
06	3240	X	3237	-0-	-3	-0-	30	1	3166	2	N	37					159
							41	9									
07	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	37	1	5508	2	N	38					197
							42	9									
08	7223	X	5562	-0-	-1661	-0-	34	1	5480	2	N	44	176	1			65
							48	9									
09	6990	X	4058	-0-	-2932	-0-	28	1	4000	2	N	27					92
							30	9									
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					92

PARTLOW WELL #: 1 RRCID -> 246886 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 878 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	39	1	15949	2	N	87	177	1			102
							96	9									
06	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	39	1	15914	2	N	79					181
							87	9									
07	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	39	1	13272	2	N	65	178	1			68
							72	9									
08	16089	X	10210	-0-	-5879	-0-	34	1	10119	2	N	52					120
							57	9									
09	16050	X	10760	-0-	-5290	-0-	38	1	10659	2	N	57					177
							63	9									
10	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					N	NO RPT					177

ESPERSON DOME* 29375 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A207 RRCID -> 055902 COMPL. DATE 04/20/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG) 29375 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
MCCOY WELL #: S 24 RRCID -> 175843 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9530 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	472	-0-	-148	-0-	31	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	424	-0-	-146	-0-	37	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	360	-0-	-229	-0-	40	1	313	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	465	N	328	-0-	-137	-0-	34	1	293	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	30	1	330	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	597	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 22 RRCID -> 177418 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG) //CONT.// 29375 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, THOS. E. WELL #: S 23 RRCID -> 180386 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	394	-0-	-164	-0-	26	1	364	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	36	-0-	-367	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	110	-0-	-293	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 5R RRCID -> 166758 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2898	-0-	-667	-0-	191	1	2686	2	Y	19	24	1			11
							21	9									
06	3450	X	730	-0-	-2720	-0-	65	1	662	2	Y	3	7	1			7
							3	9									
07	3565	X	2060	-0-	-1505	-0-	230	1	1804	2	Y	24	25	1			6
							26	9									
08	2883	X	1799	-0-	-1084	-0-	184	1	1602	2	Y	12	9	1			9
							13	9									
09	2790	X	1332	-0-	-1458	-0-	112	1	1211	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
10	2883	X	2260	-0-	-623	-0-	145	1	2094	2	Y	19	11	1			17
							21	9									

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 11 RRCID -> 166790 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	838	-0-	-278	-0-	56	1	782	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	699	-0-	-291	-0-	62	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	486	-0-	-506	-0-	55	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	525	-0-	-312	-0-	54	1	471	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	49	1	537	2	Y	-0-					-0-
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	743	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 15 RRCID -> 168407 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1328	-0-	-1617	-0-	87	1	1231	2	Y	9	29	1			14
							10	9									
06	2850	X	1904	-0-	-946	-0-	168	1	1724	2	Y	11	12	1			13
							12	9									
07	3162	X	981	-0-	-2181	-0-	110	1	859	2	Y	11	19	1			5
							12	9									
08	3162	X	1728	-0-	-1434	-0-	177	1	1538	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
09	3060	X	2020	-0-	-1040	-0-	169	1	1836	2	Y	14	10	1			12
							15	9									
*10	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	130	1	1886	2	Y	13	10	1			15
							14	9									

ESPERSON DOME (YEGUA 7000) 29375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 42 RRCID -> 006108 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 4507 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7100) 29375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ESPERSON /MOORES BLUFF/ WELL #: A 43 RRCID -> 006109 COMPL. DATE 08/01/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7150 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER) 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAJDAK, J. WELL #: A 2 RRCID -> 006111 COMPL. DATE 07/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7780 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	93	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	188	1	1641	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
09	3000	N	6141	-0-	3141	3141	515	1	5596	2	Y	27	20	1			13
							30	9									
*10	3100	N	5613	-0-	2513	5654	362	1	5245	2	Y	5	12	1			6
							6	9									

ESPERSON DOME (YEGUA 8500) 29375 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, THOS. E. WELL #: 36 RRCID -> 006112 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	351	-0-	-176	-0-	23	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	246	-0-	-157	-0-	28	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	27	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	21	1	227	2	Y	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500) //CONT.// 29375 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
VAJDAK, J. WELL #: A 6 RRCID -> 006116 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42 75	1 9	588	2	Y	68					134
06	870	N	494	-0-	-376	-0-	39 58	1 9	397	2	Y	53	93	1			94
07	651	N	496	-0-	-155	-0-	46 90	1 9	360	2	Y	82	117	1			59
08	713	N	629	-0-	-84	-0-	54 107	1 9	468	2	Y	97					156
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	42 108	1 9	452	2	Y	98	106	1			148
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36 96	1 9	522	2	Y	87	133	1			102

ESPERSON DOME, WEST 29382 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COHN, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 111211 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETTA (6200) 29563 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WIGGINTON-BOYD WELL #: 4 RRCID -> 141814 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6188 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETTA (6950) 29563 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HLAVINKA/STLLP UNIT WELL #: 1R RRCID -> 245541 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8325 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027		10927	-0-	-5100	-0-	2943 52	1 9	7932	2	N	47					499
06	14370	#	8508	-0-	-5862	-0-	2563 68	1 9	5877	2	N	62	351	1			210
07	14818	#	-0-	-0-	-14818	-0-					N	-0-					210
08	13516	#	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-					210
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

EVADALE, NE. (YEGUA) 29640 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
BP AMERICAN A-392 WELL #: 1 RRCID -> 201704 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	#	3298	-0-	-670	-0-	1596	2	1702	9	N	1547	1675	1			172
06	5076	R	5076	-0-	-0-	-0-	2929	2	2147	9	N	1952	1874	1			250
07	6323	R	6323	-0-	-0-	-0-	4126	2	2197	9	N	1997	1887	1			360
08	5769	R	5769	-0-	-0-	-0-	3656	2	2113	9	N	1921	1901	1			380
09	5070	#	3151	-0-	-1919	-0-	1912	2	1239	9	N	1126	1444	1			62
10	6324	#	308	-0-	-6016	-0-	24	2	284	9	N	258	193	1			127

EVERGREEN 29725 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BIG WELLS ENERGY CORPORATION 070719
POLK, LELAH WELL #: 1 RRCID -> 224855 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 4872 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAMCOR OIL, INC. 261273
HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 264042 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675

05	22630	9656	-0-	-12974	-0-	9646	2	10	9	Y	9	96	1			-0-
06	14432 R	14432	-0-	-0-	-0-	14397	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
07	29450	26636	-0-	-2814	-0-	26595	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
08	34383	34383	-0-	-0-	-0-	34383	2			Y	-0-					-0-
09	28500	22767	-0-	-5733	-0-	22746	2	21	9	Y	19					19
10	26629 #	19520	-0-	-7109	-0-	19392	2	128	9	Y	116	128	1			7

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 269189 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4538 - 4556

05	4650	6851	-0-	2201	31137	6851	2			N	-0-					17
06	32832	6195	-0-	-26637	4500	6195	2			N	-0-					17
07	6135	6135	-0-	-0-	4500	6135	2			N	-0-					17
08	6490	6490	-0-	-0-	4500	6490	2			N	-0-					17
09	6110	6110	-0-	-0-	4500	6110	2			N	-0-					17
*10	7200	6463	-0-	-737	3763	6463	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

05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
06	1200 N	723	-0-	-477	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
07	1240 N	722	-0-	-518	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	486	-0-	486	541	486	2			Y	-0-					-0-

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

05	7285	3245	-0-	-4040	-0-	195 220	1 9	2830	2	N	200	403	1	1	8	225
06	7050	307	-0-	-6743	-0-	6 70	1 9	231	2	N	64	149	1	1	8	139
07	7285	156	-0-	-7129	-0-	9 42	1 9	105	2	N	38					177
08	7285	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					177
09	7050	-0-	-0-	-7050	-0-					N	8					185
10	3255 #	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					185

FAITH-MAG (FRIO 9500) 30056 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
HUEBNER WELL #: 2 RRCID -> 175135 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9402 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-MAG, SW (DISCORBIS 4) 30062 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 197649 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 12674 - 12810

05	6603 #	4892	-0-	-1711	-0-	4633	2	259	9	N	235	179	1			466
06	4593 R	4593	-0-	-0-	-0-	4356	2	237	9	N	215	353	1	1	8	327
07	4929 #	4385	-0-	-544	-0-	4156	2	229	9	N	208	173	1			362
08	4929 #	4209	-0-	-720	-0-	4019	2	190	9	N	173	178	1			357
09	4770 #	3882	-0-	-888	-0-	77	1	3631	2	N	158	178	1			337
						174	9									
10	4898 #	4095	-0-	-803	-0-	58	1	3825	2	N	193	176	1			354
						212	9									

FANNETT 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JUNKER SPENCER ET AL -A- TR. A WELL #: 55 RRCID -> 063968 COMPL. DATE 04/19/1971 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6184 - 6233

05	1116 #	918	-0-	-198	-0-	446	1	472	3	N	-0-					-0-
06	1260 #	997	-0-	-263	-0-	586	1	411	3	N	-0-					-0-
07	1302 #	870	-0-	-432	-0-	518	1	352	3	N	-0-					-0-
08	1302 #	874	-0-	-428	-0-	297	1	577	3	N	-0-					-0-
09	990 #	978	-0-	-12	-0-	257	1	721	3	N	-0-					-0-
10	1023 #	936	-0-	-87	-0-	258	1	678	3	N	-0-					-0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 42 RRCID -> 161538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7362 - 7886

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUBEY, VICTOR WELL #: 12 RRCID -> 223031 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6794 - 6808

05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	26	1	51	3	N	-0-	8	1			-0-
09	345 R	345	-0-	-0-	-0-	90	1	255	3	N	-0-					-0-
*10	288 R	288	-0-	-0-	-0-	79	1	209	3	N	-0-					-0-

FANNETT //CONT.// 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
P. BORDAGE EST. WELL #: 17 RRCID -> 246622 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	#	804	-0-	-622	-0-	391	1	413	3	N	-0-					2
06	1229	R	1229	-0-	-0-	-0-	722	1	507	3	N	-0-	2	1			-0-
07	1085	#	367	-0-	-718	-0-	218	1	149	3	N	-0-					-0-
08	1085	#	452	-0-	-633	-0-	153	1	299	3	N	-0-					-0-
09	1230	#	419	-0-	-811	-0-	109	1	310	3	N	-0-					-0-
10	1271	#	351	-0-	-920	-0-	97	1	254	3	N	-0-					-0-

JUNKER-SPENCER ETAL -A- TR. -A- WELL #: 52 RRCID -> 262369 COMPL. DATE 06/24/1969 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6287 - 6294

05	248	#	245	-0-	-3	-0-	119	1	126	3	N	-0-					-0-
06	300	#	225	-0-	-75	-0-	132	1	93	3	N	-0-					-0-
07	310	#	220	-0-	-90	-0-	131	1	89	3	N	-0-					-0-
08	280	R	280	-0-	-0-	-0-	95	1	185	3	N	-0-					-0-
09	387	R	387	-0-	-0-	-0-	102	1	285	3	N	-0-					-0-
*10	298	R	298	-0-	-0-	-0-	83	1	215	3	N	-0-					-0-

BORDAGES, I. R. ET AL -A- WELL #: 17 RRCID -> 265804 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3750 - 3756

05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	123	1	130	3	N	-0-					-0-
06	266	R	266	-0-	-0-	-0-	156	1	110	3	N	-0-					-0-
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	203	1	138	3	N	-0-					-0-
08	489	R	489	-0-	-0-	-0-	166	1	323	3	N	-0-					-0-
09	559	R	559	-0-	-0-	-0-	147	1	412	3	N	-0-					-0-
*10	624	R	624	-0-	-0-	-0-	173	1	451	3	N	-0-					21

FANNETT * 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS, E., MRS. WELL #: 1 U RRCID -> 006197 COMPL. DATE 02/27/1952 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7248 - 7258

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORDAGES, P., ESTATE, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 045886 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS "E" ET AL WELL #: 15 RRCID -> 084088 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BORDAGES, I.R. ET AL "A" WELL #: 31 RRCID -> 086687 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRELL, C.W. WELL #: 34 RRCID -> 097224 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRELL, C.W. ET AL WELL #: 37 RRCID -> 097269 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 6290

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS -E- WELL #: 10 RRCID -> 124544 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528

05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	56	1	58	3	Y	-0-					3
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					3
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					3
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

THOMAS, E. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 145823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6001 PERF. 3831 - 3843

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 32 RRCID -> 148319 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7607 - 7631

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 149418 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7301 - 7312

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BORDAGES, P. EST ET AL WELL #: 22 RRCID -> 150963 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7704 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 58 RRCID -> 152665 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7669 - 7683

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FANNETT (MARGINULINA 7500) 30153 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NORTH FANNETT WELL #: 1 RRCID -> 265027 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7813 - 7817

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FANNETT, SW (NOD 2) 30159 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
LASES COMPANY, INC. 487440
WHITE, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 253646 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2175 - 2185

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FANNETT, WEST (8900) 30171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NORTH FANNETT WELL #: 1 RRCID -> 262755 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8872 - 8885

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAURE (WILCOX) 30403 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
BADGER ENERGY, INC. 042410
MITCHELL, GEORGE WELL #: RRCID -> 139960 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 14245 PERF.13655 - 13725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/1993

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE) 30442 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
SCHMIDT, WAYNE W. 754167
SCHMIDT, WALLIE A. WELL #: 2 RRCID -> 006203 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 138 - 149

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELICIA (YEGUA) 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
APACHE CORPORATION 027200
WILLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 202098 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813

05	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	1392	1	8099	2	N	146	183	1		153
							161	9								
06	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	1549	1	7850	2	N	128	108	1		173
							141	9								
07	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	1559	1	7829	2	N	107				280
							118	9								
08	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	1287	1	8176	2	N	122	177	1		225
							134	9								
09	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	1541	1	7835	2	N	134	177	1		182
							147	9								
*10	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	1569	1	7357	2	N	142	184	1		140
							156	9								

WILLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 202957 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798

05	93	N	11	-0-	-82	-0-	2	1	9	2	N	-0-				53
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	3	1	13	2	N	-0-				53
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-				53
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-				53
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-				53
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	2	N	-0-				53

WILLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203704 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10724 - 10922

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WILLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204035 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	48	1	277	2	N	5					98
							6	9									
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	46	1	235	2	N	22	69	1			51
							24	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	52	1	259	2	N	7					58
							8	9									
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	38	1	239	2	N	4					62
							4	9									
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	51	1	262	2	N	3					65
							3	9									
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	51	1	241	2	N	3					68
							3	9									

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 202077 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1419	-0-	-751	-0-	342	1	1016	2	N	55					224
							61	9									
06	1830	X	1638	-0-	-192	-0-	332	1	1306	2	N	-0-					224
07	1891	X	1292	-0-	-599	-0-	282	1	1010	2	N	-0-					224
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	191	1			33
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					33
*10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					33

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 202462 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2403	-0-	-883	-0-	477	1	1869	2	N	52					229
							57	9									
06	3180	X	2231	-0-	-949	-0-	484	1	1702	2	N	41	205	1			65
							45	9									
07	2914	X	2174	-0-	-740	-0-	487	1	1644	2	N	39					104
							43	9									
08	2821	X	2227	-0-	-594	-0-	479	1	1613	3	N	123					227
							135	9									
09	2340	X	2108	-0-	-232	-0-	455	1	1617	3	N	33	195	1			65
							36	9									
10	2418	X	1820	-0-	-598	-0-	463	1	1300	3	N	52					117
							57	9									

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 206474 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	233	1	3823	2	N	22					171
							24	9									
06	3600	X	3477	-0-	-123	-0-	223	1	3155	2	N	90	201	1			60
							99	9									
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	242	1	3230	2	N	52					112
							57	9									
08	4092	X	3093	-0-	-999	-0-	241	1	2841	3	N	10					122
							11	9									
09	3960	X	3320	-0-	-640	-0-	239	1	2990	3	N	83	195	1			10
							91	9									
10	4092	X	3139	-0-	-953	-0-	258	1	2760	3	N	110					120
							121	9									

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PIC REALTY CORP WELL #: 1 RRCID -> 235472 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1704	-0-		-621	-0-	195	1	1458	2	N	46					106
								51	9									
06	2040	X	1515	-0-		-525	-0-	235	1	1219	2	N	55					161
								61	9									
07	2131	X	2131	-0-		-0-	-0-	293	1	1775	2	N	57					218
								63	9									
08	1767	X	1396	-0-		-371	-0-	295	1	1047	3	N	49	182	1			85
								54	9									
09	1650	X	1466	-0-		-184	-0-	244	1	1165	3	N	52	1	8			136
								57	9									
10	2139	X	1212	-0-		-927	-0-	221	1	934	3	N	52					188
								57	9									

WILLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 241263 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3910	-0-		-678	-0-	245	1	3553	2	N	102	200	1	1	8	92
								112	9									
06	4110	X	3760	-0-		-350	-0-	254	1	3408	2	N	89					181
								98	9									
07	4247	X	3294	-0-		-953	-0-	273	1	2958	2	N	57					238
								63	9									
08	4247	X	3418	-0-		-829	-0-	268	1	3052	3	N	89	183	1	1	8	143
								98	9									
09	3810	X	3344	-0-		-466	-0-	265	1	2983	3	N	87	191	1	1	8	38
								96	9									
10	3906	X	3276	-0-		-630	-0-	261	1	2913	3	N	93					131
								102	9									

DUNAGAN WELL #: 1 RRCID -> 241925 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14733	X	14733	-0-		-0-	-0-	502	1	13679	2	N	502	403	1			326
								552	9									
06	14420	X	14420	-0-		-0-	-0-	504	1	13419	2	N	452	606	1			172
								497	9									
07	14526	X	14526	-0-		-0-	-0-	503	1	13491	2	N	484	407	1			249
								532	9									
08	14322	X	14322	-0-		-0-	-0-	484	1	13320	3	N	471	588	1			132
								518	9									
09	14850	X	13860	-0-		-990	-0-	466	1	12885	3	N	463	455	1			140
								509	9									
10	14911	X	14411	-0-		-500	-0-	470	1	13409	3	N	484	407	1			217
								532	9									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 249955 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	5115	-0-		-0-	-0-	186	1	4532	2	Y	361	381	1			125
								397	9									
06	4695	X	4695	-0-		-0-	-0-	205	1	4306	2	Y	167	202	1			90
								184	9									
07	4754	X	4754	-0-		-0-	-0-	231	1	4339	2	Y	167	224	1			33
								184	9									
08	4619	X	4610	-0-		-9	-0-	199	1	4236	2	Y	159	158	1			34
								175	9									
09	4500	X	3901	-0-		-599	-0-	142	1	3614	2	Y	132	118	1			48
								145	9									
10	4650	X	3882	-0-		-768	-0-	191	1	3553	2	Y	125	131	1			42
								138	9									

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 250063 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 250216 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 251332 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11020 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 253327 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	11090	-0-	-442	-0-	414 1 618 9		10058	2	Y	562	593	1			195
06	11160	X	10361	-0-	-799	-0-	451 1 417 9		9493	2	Y	379	369	1			205
07	11439	X	10872	-0-	-567	-0-	521 1 584 9		9767	2	Y	531	630	1			106
08	11191	X	10647	-0-	-544	-0-	451 1 613 9		9583	2	Y	557	545	1			118
09	9990	X	9959	-0-	-31	-0-	357 1 507 9		9095	2	Y	461	413	1			166
10	10323	X	9971	-0-	-352	-0-	484 1 514 9		8973	2	Y	467	476	1			157

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUDSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 248256 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELICIA, S. (YEGUA 11160) 30542 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 186908 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11001 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON NO. 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187636 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11133 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 216019 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11104 - 11112

05	22227	X	17206	-0-	-5021	-0-	664	1	16143	2	Y	363	386	1			126
							399	9									
06	21510	X	8286	-0-	-13224	-0-	370	1	7784	2	Y	120	181	1			65
							132	9									
07	20553	X	7092	-0-	-13461	-0-	351	1	6575	2	Y	151	186	1			30
							166	9									
08	20491	X	11259	-0-	-9232	-0-	497	1	10568	2	Y	176	169	1			37
							194	9									
09	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	392	1	9977	2	Y	228	183	1			82
							251	9									
10	10912	X	6499	-0-	-4413	-0-	326	1	6055	2	Y	107	153	1			36
							118	9									

FELICIA CREEK (Y-4 SAND) 30544 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 173343 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11812 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 156906 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11480 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	330	X	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					136
*12	341	X	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					136
*01	341	X	7	-0-	-334	-0-	7	3			N	-0-					136
*02	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					136
*03	587		577	-0-	-10	-0-	576	3	1	9	N	1	1	8			136
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1			-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIG ACRES (YEGUA) 30815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TYRRELL-COMBEST 'A' WELL #: 1ST RRCID -> 263245 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 15063 PERF.14895 - 15330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167090 #	149397	-0-	-17693	-0-	310 4238	1 9	144849	2	N	3853	4240	1	1	8	621
06	153030 #	142394	-0-	-10636	-0-	300 4533	1 9	137561	2	N	4121	4226	1	2	8	514
07	153109 #	148469	-0-	-4640	-0-	310 4723	1 9	143436	2	N	4294	4211	1	1	8	596
08	152830 #	141738	-0-	-11092	-0-	310 4019	1 9	137409	2	N	3654	3832	1			418
09	147900 #	115161	-0-	-32739	-0-	270 3304	1 9	111587	2	N	3004	3068	1			354
10	149389 #	NO RPT	-0-	-149389	-0-					N	NO RPT					354

FIG RIDGE (FRIO SECOND) 30822 464 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PAPCO, INC. 638695
BROUSSARD TRUST WELL #: 13 RRCID -> 114173 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIG RIDGE (MARGINULINA) 30822 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
PIPKIN, S. W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 152967 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7868 - 7884

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPCO, INC. 638695
BROUSSARD TRUST WELL #: 3 U RRCID -> 033238 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 10 RRCID -> 107151 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND) 30822 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
FROST, J. M. UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 209611 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11924 - 11927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FISHERS REEF (FB C 9800) 31028 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 1-4A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183428 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10190 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO B 9800) 31028 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT NO. 46 WELL #: 1 RRCID -> 182398 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 9791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 1-A) 31028 128 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 1-4B WELL #: 70 F RRCID -> 050279 COMPL. DATE 11/10/1967 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7531 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 5-A) 31028 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 1-4B WELL #: 67 F RRCID -> 119788 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8223 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 5, NE) 31028 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 9-12B WELL #: 110 U RRCID -> 114356 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8203 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6) 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 1-4B WELL #: 68 H RRCID -> 093112 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8319 - 8339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FR TRACT 46 WELL #: 51 RRCID -> 100236 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 8336 - 8353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FR TRACT 46 WELL #: 59 F RRCID -> 100577 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8339 - 8364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FR TRACT 1-4B WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N) 31028 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FISHERS REEF TRACT 5-8B WELL #: 104 RRCID -> 168709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 17) 31028 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 5-8A WELL #: 1 RRCID -> 230143 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10148 - 10194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10	229	-0-	229	628	228	1	1	9	Y	1	2	1			3
06	INC G-10	268	-0-	268	896	260	1	6	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
07	INC G-10	57	-0-	57	953	42	1	15	2	Y	-0-					3
08	INC G-10	38	-0-	38	991	34	1	4	2	Y	-0-					3
*09	1738 R	747	-0-	-991	-0-	558	1	167	2	Y	20	20	1			3
						22	9									
10	279 #	126	-0-	-153	-0-	101	1	12	2	Y	12	13	1			2
						13	9									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHERS REEF (9800 FB D) 31028 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 9-12B WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FISHERS REEF, N. (9300) 31030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A WELL #: 1 RRCID -> 154821 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLAGPOND (FRIO LOWER) 31194 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
FLAG POND WELL #: 1 RRCID -> 261670 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10750 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22165		18793	-0-	-3372	-0-	18558	3	235	9	N	214	172	1			180
06	21450		16134	-0-	-5316	-0-	15939	3	195	9	N	177	179	1			178
07	22165		16966	-0-	-5199	-0-	16753	3	213	9	N	194	179	1			193
08	22165		16634	-0-	-5531	-0-	16413	3	221	9	N	201	182	1			212
09	20100	#	11094	-0-	-9006	-0-	10956	3	138	9	N	125	187	1			150
10	18786	#	18739	-0-	-47	-0-	18530	3	209	9	N	190	181	1			159

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) 31532 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
GOLDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199183 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 11842 PERF.10276 - 10354

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2013 - PLUGGED 05-24-2013

ELMORE, INEZ B. WELL #: 1 RRCID -> 205143 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10460 - 10479

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13

GOLDEN WELL #: 3SW RRCID -> 209872 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ELMORE, INEZ B. WELL #: 5 RRCID -> 234687 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11150 - 11176

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ELMORE "C" WELL #: 1 RRCID -> 248262 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10384 - 10400

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	45					208
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	44	195	2			57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	46					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	45					148
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	49					197
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	46					243

FLORES (10-E) 31532 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
ELMORE, INEZ B. WELL #: 1 RRCID -> 126746 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10295 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FONDREN RANCH (WILCOX 8600) 31839 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
MILLER A WELL #: 1 RRCID -> 262588 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8058 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FONDREN RANCH (YEGUA 4350) 31839 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
FAILLA WELL #: 1 RRCID -> 269450 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4466 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843		9039	-0-	1196	1196	9039	2			N	-0-					-0-
06	7590		8523	-0-	933	2129	8523	2			N	-0-					-0-
07	26694		9132	-0-	-17562	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
08	9245		9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
09	8948		8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
*10	9337		9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-

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 9275 PERF.10871 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					917
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					917
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					917
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					917
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					917
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					917
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	72	533	1			456
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	62	350	1			168
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					168
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					168
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT					168

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
EASTHAM STATE PRISON FARM 7 WELL #: 1 RRCID -> 246227 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11252 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
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
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	248	1	2990	2	N	154	196	1			117
							169	9									
06	3210	X	3200	-0-	-10	-0-	240	1	2795	2	N	150					267
							165	9									
07	3441	X	1723	-0-	-1718	-0-	248	1	1315	2	N	145	190	1			222
							160	9									
08	3441	X	3182	-0-	-259	-0-	248	1	2696	2	N	216	368	1			70
							238	9									
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	240	1	3608	2	N	196					266
							216	9									
*10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	248	1	4050	2	N	108	189	1			185
							119	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
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	6	1	1076	2	N	78					280
							86	9									
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	6	1	541	2	N	13	196	1			97
							14	9									
07	1178	N	395	-0-	-783	-0-	381	2	14	9	N	13					110
08	1178	N	747	-0-	-431	-0-	6	1	717	2	N	22					132
							24	9									
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	5	1	1132	2	N	25					157
							28	9									
*10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	6	1	1381	2	N	25					182
							28	9									

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
05	12524	X	9857	-0-	-2667	-0-	39	1	9591	2	N	206	191	1			89
							227	9									
06	12120	X	11595	-0-	-525	-0-	50	1	11322	2	N	203	183	1			109
							223	9									
07	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	52	1	12533	2	N	204	191	1			122
							224	9									
08	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	51	1	12540	2	N	190	190	1			122
							209	9									
09	11610	X	11472	-0-	-138	-0-	50	1	11233	2	N	172	190	1			104
							189	9									
10	12803	X	12537	-0-	-266	-0-	52	1	12290	2	N	177	192	1			89
							195	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BROMBERG, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093236 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	466	1	1954	2	N	92					105
							101	9									
06	2070	N	1780	-0-	-290	-0-	443	1	1313	2	N	22					127
							24	9									
07	2635	N	1892	-0-	-743	-0-	401	1	1422	2	N	63					190
							69	9									
08	2511	N	2054	-0-	-457	-0-	415	1	1610	2	N	26					216
							29	9									
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	435	1	1511	2	N	18	190	1			44
							20	9									
*10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	464	1	2083	2	N	99					143
							109	9									

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
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2517	3	55	9	N	50					152
06	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1643	3	40	9	N	36	153	1			35
07	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1781	3	44	9	N	40					75
08	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1738	3	65	9	N	59					134
*09	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1622	3	72	9	N	65	112	1			87
*10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					87

ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450

05	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5794	3	84	9	N	76	187	1			119
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3509	3	86	9	N	78					197
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3728	3	65	9	N	59	186	1			70
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3801	3	83	9	N	75	97	1			48
*09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3863	3	74	9	N	67					115
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					115

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HARPER, BERTHA F. WELL #: 1AL RRCID -> 036979 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 11326 PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882

05	3162	X	2678	-0-	-484	-0-	133 32	1 9	2513	2	N	29					123
06	3150	X	2547	-0-	-603	-0-	185 23	1 9	2339	2	N	21					144
07	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	206 26	1 9	2952	2	N	24					168
08	3255	X	2534	-0-	-721	-0-	134 4	1 9	2396	2	N	4					172
09	3060	X	2523	-0-	-537	-0-	131	1	2392	2	N	-0-					172
10	3193	X	3096	-0-	-97	-0-	135	1	2961	2	N	-0-					172

FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	992	N	840	-0-	-152	-0-	42	1	798	2	N	-0-					176
06	810	N	760	-0-	-50	-0-	56	1	704	2	N	-0-					176
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	602	2	N	-0-					176
08	837	N	607	-0-	-230	-0-	32	1	575	2	N	-0-					176
09	750	N	598	-0-	-152	-0-	31	1	567	2	N	-0-					176
*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	643	2	N	-0-					176

TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	426	-0-	-287	-0-	347	2	79	9	N	72	186	1			119
06	577	X	577	-0-	-0-	-0-	476	2	101	9	N	92					211
07	930	X	256	-0-	-674	-0-	214	2	42	9	N	38	182	1			67
08	930	X	207	-0-	-723	-0-	157	2	50	9	N	45					112
09	570	N	283	-0-	-287	-0-	198	2	85	9	N	77					189
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	256	2	79	9	N	72	181	1			80

POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	12792	2	791	9	N	719	727	1			231
06	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	11391	2	649	9	N	590	539	1			282
07	10850	X	5883	-0-	-4967	-0-	5282	2	601	9	N	546	717	1			111
08	13113	X	5092	-0-	-8021	-0-	4576	2	516	9	N	469	351	1			229
09	8070	X	4772	-0-	-3298	-0-	4306	2	466	9	N	424	496	1			157
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					157

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 264898 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10462 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	393	-0-	-3048	-0-	343	2	50	9	N	45					239
06	840	X	773	-0-	-67	-0-	667	2	106	9	N	96	177	1			158
07	1395	X	348	-0-	-1047	-0-	311	2	37	9	N	34					192
08	1395	X	402	-0-	-993	-0-	303	2	99	9	N	90	173	1			109
09	780	N	469	-0-	-311	-0-	364	2	105	9	N	95					204
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	291	2	90	9	N	82	169	1			117

ULRICH WELL #: 1 RRCID -> 264900 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10326 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	209	-0-	-39	-0-	128	2	81	9	N	74	178	1			126
06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	171	2	91	9	N	83					209
07	341	X	290	-0-	-51	-0-	223	2	67	9	N	61	175	1			95
08	341	X	218	-0-	-123	-0-	148	2	70	9	N	64					159
09	270	N	126	-0-	-144	-0-	48	2	78	9	N	71	161	1			69
10	279	N	156	-0-	-123	-0-	72	2	84	9	N	76					145

ETHEREDGE WELL #: 1 RRCID -> 264901 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		5527	-0-	5527	159332	2676	1	1010	2	N	1674	1540	1			733
							1841	9									
06	T. A.		5016	-0-	5016	164348	3259	1	123	2	N	1485	1519	1			699
							1634	9									
07	T. A.		7557	-0-	7557	171905	1917	1	4170	2	N	1336	1342	1			693
							1470	9									
08	T. A.		5687	-0-	5687	177592	1592	1	2676	2	N	1290	1333	1			650
							1419	9									
09	T. A.		5803	-0-	5803	183395	1754	1	2484	2	N	1423	1323	1			750
							1565	9									
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	183395					N	NO RPT					750

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 265287 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9810 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 265915 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10352 - 12070

05	899	X	296	-0-	-603	-0-	212	2	84	9	N	76					222
06	600	X	262	-0-	-338	-0-	205	2	57	9	N	52	168	1			106
07	713	X	187	-0-	-526	-0-	159	2	28	9	N	25					131
08	713	X	135	-0-	-578	-0-	85	2	50	9	N	45					176
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	97	2	123	9	N	112	172	1			116
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	87	2	88	9	N	80					196

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185

05	87389	X	21766	-0-	-65623	-0-	20387	2	1379	9	N	1254	1101	1			243
06	84570	X	20215	-0-	-64355	-0-	19246	2	969	9	N	881	882	1			242
07	87389	X	18694	-0-	-68695	-0-	17653	2	1041	9	N	946	914	1			274
08	87389	X	9755	-0-	-77634	-0-	8737	2	1018	9	N	925	890	1			309
09	84570	X	9667	-0-	-74903	-0-	9133	2	534	9	N	485	538	1			256
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 258145 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					135
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	91	1	9	9	N	8					143
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					143
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	1			N	-0-					143
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	1			N	-0-					143
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	1			N	-0-					143

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090

05	T. A.		1762	-0-	1762	36759	1170	1	592	9	N	538	193	1			1239
06	T. A.		1288	-0-	1288	38047	970	1	318	9	N	289	192	1			1336
07	T. A.		1039	-0-	1039	39086	771	1	268	9	N	244	381	1			1199
08	T. A.		958	-0-	958	40044	758	1	200	9	N	182					1381
09	T. A.		959	-0-	959	41003	700	1	259	9	N	235	188	1			1428
10	T. A.		871	-0-	871	41874	691	1	180	9	N	164	359	1			1233

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
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
05	3100	N	2088	-0-	-1012	2010	195	1	1487	3	N	369	342	1			237
							406	9									
06	5572	X	3562	-0-	-2010	-0-	390	1	2058	3	N	1013	1030	1			220
							1114	9									
07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	403	1	4118	3	N	766	823	1			163
							843	9									
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	364	1	2662	3	N	1024	980	1			207
							1126	9									
09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	286	1	1903	3	N	425	485	1			147
							468	9									
10	434	X	320	-0-	-114	-0-	39	1	231	3	N	45					192
							50	9									

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
05	0	Z	2232	-0-	2232	102636	390	1	1404	3	N	398	351	1			222
							438	9									
06	0	Z	3257	-0-	3257	105893	377	1	2422	3	N	416	368	1			270
							458	9									
07	0	Z	5135	-0-	5135	111028	403	1	4282	3	N	409	334	1			345
							450	9									
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	111028					N	NO RPT					345
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	111028					N	NO RPT					345
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	111028					N	NO RPT					345

MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 263959 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10728 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2029	-0-	2029	117368	62	1	1527	3	N	400	350	1			184
							440	9									
06	0	W	1970	-0-	1970	119338	60	1	1537	3	N	339	351	1			172
							373	9									
07	0	W	2072	-0-	2072	121410	60	1	1639	3	N	339	353	1			158
							373	9									
08	0	W	1984	-0-	1984	123394	52	1	1577	3	N	323	359	1			122
							355	9									
09	0	W	1531	-0-	1531	124925	52	1	1277	3	N	184	158	1			148
							202	9									
10	0	W	1396	-0-	1396	126321	62	1	949	3	N	350	317	1			181
							385	9									

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9010 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	551	-0-	-1774	-0-	320	1	231	9	N	210	167	1			226
06	600	X	281	-0-	-319	-0-	169	1	112	9	N	102	188	1			140
07	806	X	577	-0-	-229	-0-	52	1	404	3	N	110					250
							121	9									
08	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	260	1	1268	3	N	70	178	1			142
							77	9									
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	52	1	419	3	N	2					144
							2	9									
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	364	1	27	3	N	328	169	1			303
							361	9									

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 270609 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 259670 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2691	-0-	2691	2691	775	1	1048	3	N	789	701	1			333
							868	9									
06	0	W	2719	-0-	2719	5410	725	1	1168	3	N	751	871	1			213
							826	9									
07	0	W	2863	-0-	2863	8273	775	1	1092	3	N	905	851	1			267
							996	9									
08	0	W	2667	-0-	2667	10940	775	1	912	3	N	891	843	1			315
							980	9									
09	0	W	2426	-0-	2426	13366	750	1	881	3	N	723	835	1			203
							795	9									
10	0	W	1520	-0-	1520	14886	775	1	745	9	N	677	687	1			193

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 262180 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1391	-0-	-283	-0-	325	1	994	3	N	65					148
							72	9									
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	260	1	784	3	N	144	184	1			108
							158	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	182	1	674	3	N	111					219
							122	9									
08	1395	N	822	-0-	-573	-0-	143	1	430	3	N	226	180	1			265
							249	9									
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	390	1	1060	3	N	977	1045	1			197
							1075	9									
*10	3100	N	3194	-0-	94	94	403	1	1670	3	N	1019	998	1			218
							1121	9									

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
05	DLQ G-10		1593	-0-	1593	7319	288	1	1016	3	N	263	357	1			111
							289	9									
06	DLQ G-10		2325	-0-	2325	9644	916	1	1021	3	N	353	346	1			118
							388	9									
07	DLQ G-10		3078	-0-	3078	12722	510	1	2218	3	N	318	331	1			105
							350	9									
08	DLQ G-10		3078	-0-	3078	15800	446	1	2263	3	N	335	180	1			260
							369	9									
09	17542	X	1742	-0-	-15800	-0-	407	1	974	3	N	328	404	1			184
							361	9									
10	3007	X	892	-0-	-2115	-0-	76	1	486	3	N	300	339	1			145
							330	9									

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
05	DLQ G-10		515	-0-	515	1643	360	1	155	9	N	141	182	1			187
06	DLQ G-10		589	-0-	589	2232	220	1	157	3	N	193	167	1			213
							212	9									
07	DLQ G-10		1171	-0-	1171	3403	440	1	435	3	N	269	325	1			157
							296	9									
08	DLQ G-10		1484	-0-	1484	4887	540	1	617	3	N	297	360	1			94
							327	9									
09	3000	N	1292	-0-	-1708	3179	600	1	482	3	N	191	182	1			103
							210	9									
*10	3100	N	1331	-0-	-1769	1410	600	1	452	3	N	254	137	1			220
							279	9									

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 264913 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05		DLQ G-10	2029	-0-	2029	8555	360 206	1 9	1463	3	Y	187	182	1	242
06		DLQ G-10	3317	-0-	3317	11872	520 450	1 9	2347	3	Y	409	525	1	126
07		DLQ G-10	3372	-0-	3372	15244	540 418	1 9	2414	3	Y	380	345	1	161
08		DLQ G-10	2842	-0-	2842	18086	620 388	1 9	1834	3	Y	353	369	1	145
09	19262	X	1176	-0-	-18086	-0-	600 237	1 9	339	3	Y	215	182	1	178
10	3441	X	1730	-0-	-1711	-0-	600 331	1 9	799	3	Y	301	356	1	123

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	EOM BALANCE
05	2511	X	1340	-0-	-1171	-0-	30 221	1 9	1089	3	Y	201	181	1	115
06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	44 253	1 9	2299	3	Y	230	177	1	168
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	56 376	1 9	2757	3	Y	342	361	1	149
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	62 417	1 9	3169	3	Y	379	349	1	179
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	60 377	1 9	3305	3	Y	343	352	1	170
10	3193	X	2389	-0-	-804	-0-	62 399	1 9	1928	3	Y	363	361	1	172

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	EOM BALANCE
05	0	W	3315	-0-	3315	236207	600 738	1 9	1977	3	Y	671	720	1	198
06	0	W	2762	-0-	2762	238969	540 538	1 9	1684	3	Y	489	531	1	156
07	0	W	3400	-0-	3400	242369	600 580	1 9	2220	3	Y	527	527	1	156
08	0	W	2614	-0-	2614	244983	500 616	1 9	1498	3	Y	560	346	1	370
09	0	W	2218	-0-	2218	247201	600 538	1 9	1080	3	Y	489	531	1	328
10	0	W	2169	-0-	2169	249370	500 483	1 9	1186	3	Y	439	540	1	227

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 265036 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	4992	-0-	-5548	-0-	620 713	1 9	3659	3	Y	648	714	1	212
06	8370	X	2243	-0-	-6127	-0-	26 243	1 9	1974	3	Y	221	308	1	125
07	8649	X	8473	-0-	-176	-0-	60 818	1 9	7595	3	Y	744	653	1	216
08	8649	X	4189	-0-	-4460	-0-	50 322	1 9	3817	3	Y	293	369	1	140
09	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	58 377	1 9	2979	3	Y	343	358	1	125
10	7936	X	5914	-0-	-2022	-0-	62 737	1 9	5115	3	Y	670	677	1	118

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 265289 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77624	X	8948	-0-	-68676	-0-	1055	1	6506	3	N	1261	1205	1			259
							1387	9									
06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	931	1	6220	3	N	949	1051	1			157
							1044	9									
07	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	1017	1	3845	3	N	1298	1252	1			203
							1428	9									
08	9579	X	8244	-0-	-1335	-0-	982	1	6299	3	N	875	879	1			199
							963	9									
09	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	826	1	5912	3	N	1389	1226	1			362
							1528	9									
*10	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	869	1	6527	3	N	1224	1369	1			217
							1346	9									

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
05	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	383	1	6939	3	Y	759	740	1			182
							835	9									
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	437	1	2375	3	Y	495	502	1			175
							545	9									
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	496	1	3414	3	Y	497	534	1			138
							547	9									
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	124	1	2237	3	Y	451	511	1			78
							496	9									
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	114	1	2023	3	Y	675	488	1			265
							743	9									
10	3286	X	2466	-0-	-820	-0-	137	1	1500	3	Y	754	689	1			330
							829	9									

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
05	0	W	2866	-0-	2866	214865	540	1	1511	3	N	741	706	1			295
							815	9									
06	0	W	2511	-0-	2511	217376	600	1	1164	3	N	679	726	1			248
							747	9									
07	0	W	3252	-0-	3252	220628	620	1	1980	3	N	593	702	1			139
							652	9									
08	0	W	2247	-0-	2247	222875	600	1	969	3	N	616	519	1			236
							678	9									
09	0	W	2163	-0-	2163	225038	600	1	869	3	N	631	714	1			153
							694	9									
10	0	W	2932	-0-	2932	227970	540	1	1610	3	N	711	661	1			203
							782	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 266320 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	18206	-0-	18206	912451	130	1	11915	3	Y	5601	5504	1			351
							6161	9									
06	0	W	18238	-0-	18238	930689	150	1	12949	3	Y	4672	4737	1			286
							5139	9									
07	0	W	17763	-0-	17763	948452	164	1	13082	3	Y	4106	3852	1			540
							4517	9									
08	0	W	17489	-0-	17489	965941	134	1	13031	3	Y	3931	4315	1			156
							4324	9									
09	0	W	14991	-0-	14991	980932	131	1	11064	3	Y	3451	3452	1			155
							3796	9									
10	0	W	19780	-0-	19780	1000712	152	1	15481	3	Y	3770	3725	1			200
							4147	9									

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 268337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	10291	-0-	10291	224192	620 2199	1 9	7472	3	N	1999	1929	1			255
06	0	W	7259	-0-	7259	231451	1200 1591	1 9	4468	3	N	1446	1565	1			136
07	0	W	10463	-0-	10463	241914	620 1694	1 9	8149	3	N	1540	1373	1			303
08	0	W	8036	-0-	8036	249950	500 1310	1 9	6226	3	N	1191	1366	1			128
09	0	W	6326	-0-	6326	256276	560 861	1 9	4905	3	N	783	823	1			88
10	0	W	6212	-0-	6212	262488	620 1422	1 9	4170	3	N	1293	1078	1			303

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 268369 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

05	26536	X	6267	-0-	-20269	-0-	580 843	1 9	4844	3	N	766	894	1			229
06	25680	X	938	-0-	-24742	-0-	420	1	518	9	N	471	542	1			158
07	26536	X	6027	-0-	-20509	-0-	620 1313	1 9	4094	3	N	1194	1225	1			127
08	26536	X	11853	-0-	-14683	-0-	620 1211	1 9	10022	3	N	1101	1061	1			167
09	14670	X	12002	-0-	-2668	-0-	600 1178	1 9	10224	3	N	1071	983	1			255
10	6262	X	5534	-0-	-728	-0-	620 796	1 9	4118	3	N	724	706	1			273

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 268382 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

05	0	W	34707	-0-	34707	282724	1251 8489	1 9	24967	3	Y	7717	7637	1			328
06	0	W	34855	-0-	34855	317579	1251 8239	1 9	25365	3	Y	7490	7536	1			282
07	0	W	25692	-0-	25692	343271	1978 5312	1 9	18402	3	Y	4829	4660	1			451
08	0	W	31264	-0-	31264	374535	1251 7272	1 9	22741	3	Y	6611	6884	1			178
09	0	W	21512	-0-	21512	396047	570 4002	1 9	16940	3	Y	3638	3746	1			70
*10	417724	X	21677	-0-	-396047	-0-	900 4366	1 9	16411	3	Y	3969	3874	1			165

TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 41 F RRCID -> 032364 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10811 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		667	-0-	667	667	667	1			Y	-0-			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	667					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	667					Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 61 L RRCID -> 032366 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10628 - 10657

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			111
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2			113
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			113
09	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			113
10	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			113

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 81 L RRCID -> 032368 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 11055 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A

05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 176 U RRCID -> 032371 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 178 RRCID -> 032372 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	3057	-0-	-2678	-0-	3026	2	31	9	Y	28					161
06	5550	X	1018	-0-	-4532	-0-	974	2	44	9	Y	40					201
07	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10191	2	179	9	Y	163	188	1			176
08	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10218	2	183	9	Y	166	189	1			153
09	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153
10	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 292 L RRCID -> 032377 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 351 U RRCID -> 032381 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 371 RRCID -> 032382 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10796 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 517 U RRCID -> 032385 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 10871 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259666 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: RRCID -> 270315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13904 - 13920

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267604 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259647 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259665 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: RRCID -> 270411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13904 - 13920

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: RRCID -> 270479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3086 - 3118

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259668 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: RRCID -> 270347 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13904 - 13920

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
J-O'B OPERATING COMPANY 427302
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614

05	9641		7982	-0-	-1659	B	-1966	870 165	1 9	6947	2	N	150	188	1			144
06	9240		8041	-0-	-1199	B	-3165	870 153	1 9	7018	2	N	139	191	1			92
07	9548		7501	-0-	-2047	B	-5212	870 141	1 9	6490	2	N	128					220
08	9548		7118	-0-	-2430	B	-7642	899 123	1 9	6096	2	N	112	185	1			147
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7642																			
09	8040	N	7727	-0-	-313	B	-7642	870 147	1 9	6710	2	N	134					281
10	7502	N	7340	-0-	-162	B	-7642	899 129	1 9	6312	2	N	117	193	1			205

TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706
CROWSON, EFFIE, UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 032741 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
LITTLE, L. A., UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 032742 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUTON, W. T., ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 032744 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730

05	5366 N	5366	-0-	-0- B	-0-	5359	2	7	9	N	6					94
06	3957 N	3957	-0-	-0- B	-0-	3950	2	7	9	N	6					100
07	4995 N	4995	-0-	-0- B	-0-	4984	2	11	9	N	10					110
*08	6382 N	6382	-0-	-0- B	-0-	6368	2	14	9	N	13					123
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					123
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					123

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706
SEVEN-J STOCK FARM, INC. WELL #: 7 L RRCID -> 031389 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10824 - 10840

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, NE. (GLENROSE, UP) 32172 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
KENNON WELL #: 1 RRCID -> 097051 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10387 - 10497

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259667 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: RRCID -> 270401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13904 - 13920

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, SW.(GLEN ROSE-E-) 32177 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BATES WELL #: 2 RRCID -> 120854 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11136 - 11202

05	1550 #	1245	-0-	-305	-0-	1245	2			N	-0-					30
06	20591	20591	-0-	-0-	-0-	14215	2	6376	9	N	5796	5780	1	16	8	30
07	33001	33001	-0-	-0-	-0-	22335	2	10666	9	N	9696	9410	1			316
08	13887	13887	-0-	-0-	-0-	9661	2	4226	9	N	3842	3932	1			226
09	3960	1675	-0-	-2285	-0-	4	2	1671	9	N	1519	1571	1	1	8	173
10	4092	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					173

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
THOMPSON, J. O. WELL #: 1 U RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2011 - PLUGGED 6/21/1995

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HARPER, BERTHA F. WELL #: 1AU RRCID -> 036966 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 11326 PERF. N/A

05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					27
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	1110	2	1194	9	N	1085	1081	1	4	8	27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	93 117	1 9	9106	2	N	106	186	1			65
06	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	90 96	1 9	7973	2	N	87					152
07	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	93 80	1 9	7829	2	N	73	182	1			43
08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	93 81	1 9	7499	2	N	74					117
09	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	87 125	1 9	6812	2	N	114	1	8			230
*10	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	93 95	1 9	7376	2	N	86	187	1			129

SNOWDEN OPERATING CO. 799350
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706
HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
WAKEFIELD & HARRISON -A- WELL #: 1 U RRCID -> 031529 COMPL. DATE 07/29/1963 TOTAL DEPTH 11055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 032740 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTER-FORREST UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 033418 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
FORREST, W. M., -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032738 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. 642718
SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	31	1	4325	2	N	48					200
							53	9									
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	30	1	4254	2	N	34					234
							37	9									
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	31	1	4590	2	N	21	200	1			55
							23	9									
08	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	31	1	3632	2	N	10					65
							11	9									
09	4740	X	4255	-0-	-485	-0-	30	1	4164	2	N	55					120
							61	9									
10	4650	X	4317	-0-	-333	-0-	31	1	4199	2	N	79					199
							87	9									

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

05	3038	X	2610	-0-	-428	-0-	52	1	2506	2	N	47					180
							52	9									
06	2940	X	2502	-0-	-438	-0-	50	1	2405	2	N	43					223
							47	9									
07	3162	X	2637	-0-	-525	-0-	52	1	2528	2	N	52					275
							57	9									
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	52	1	3068	2	N	50	199	1			126
							55	9									
09	2880	X	2807	-0-	-73	-0-	50	1	2698	2	N	54					180
							59	9									
*10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	52	1	2830	2	N	45					225
							50	9									

ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142

05	9362	X	9039	-0-	-323	-0-	119	1	8851	2	N	63					215
							69	9									
06	8730	X	163	-0-	-8567	-0-	104	1	59	9	N	54					269
07	9362	X	2119	-0-	-7243	-0-	20	1	2099	2	N	-0-					269
08	9362	X	9169	-0-	-193	-0-	105	1	9023	2	N	37	199	1			107
							41	9									
09	8760	X	172	-0-	-8588	-0-	111	1	61	9	N	55					162
10	9052	X	182	-0-	-8870	-0-	124	1	58	9	N	53					215

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580

05	4960	X	4517	-0-	-443	-0-	155	1	4273	2	N	81					232
							89	9									
06	4800	X	4379	-0-	-421	-0-	150	1	4159	2	N	64	199	1			97
							70	9									
07	4960	X	4682	-0-	-278	-0-	155	1	4437	2	N	82					179
							90	9									
08	4960	X	3351	-0-	-1609	-0-	155	1	3106	2	N	82	196	1			65
							90	9									
09	4950	X	4684	-0-	-266	-0-	150	1	4446	2	N	80					145
							88	9									
*10	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	155	1	4576	2	N	82	197	1			30
							90	9									

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
RUSSELL - FT. TRINIDAD OP., LLC 736715
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
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2092	2	43	9	N	39					222
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1760	2	26	9	N	24	186	1			60
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	615	2	41	9	N	37					97
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1960	2	17	9	N	15					102
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1540	2	23	9	N	21	70	1			53
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1626	2	12	9	N	11					118
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1578	2	10	9	N	9					127
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	883	2	1	9	N	1					128
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

FOUND FORK (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					-0-
07	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	1			N	-0-					-0-
08	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	1			N	-0-					-0-
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	1			N	-0-					-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LEARY UNIT WELL #: RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

FOUR CORNERS (FRIO F-28) 32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
RAYNOR WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

05	13392	11577	-0-	-1815	-0-	11194	3	383	9	N	348	365	1				280
06	12960	10957	-0-	-2003	-0-	10596	3	361	9	N	328	358	1				250
07	13392	8903	-0-	-4489	-0-	8586	3	317	9	N	288	379	1				159
08	101520	101520	-0-	-0-	-0-	101156	3	364	9	N	331	376	1				114
09	INC G-10	9913	-0-	9913	9913	9618	3	295	9	N	268	183	1				199
10	INC G-10	9543	-0-	9543	19456	9222	3	321	9	N	292	366	1				125

FOUR CORNERS (HELMUTH A) 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
DAVIS, CLEVELAND ET AL WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420

05	5682	5682	-0-	-0-	-0-	5348	3	334	9	N	304	376	1				99
06	5702	5702	-0-	-0-	-0-	5346	3	356	9	N	324	192	1				231
07	5779	5779	-0-	-0-	-0-	5453	3	326	9	N	296	374	1				153
08	5538	5538	-0-	-0-	-0-	5208	3	330	9	N	300	195	1				258
09	5220	5205	-0-	-15	-0-	4912	3	293	9	N	266	383	1				141
*10	5585	5585	-0-	-0-	-0-	5245	3	340	9	N	309	195	1				255

FOUR CORNERS (13000) 32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720

05	2201 X	692	-0-	-1509	-0-	692	3			N	-0-						242
06	2130 X	1846	-0-	-284	-0-	1846	3			N	-0-						242
07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-						242
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-						242
09	1860 X	1387	-0-	-473	-0-	1387	3			N	-0-						242
10	3317 X	1407	-0-	-1910	-0-	1407	3			N	-0-						242

DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12920

05	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	10081	3	102	9	N	93	175	1				142
06	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	9585	3	96	9	N	87						229
07	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9796	3	75	9	N	68						297
08	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	9734	3	55	9	N	50	181	1				166
09	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	9188	3	86	9	N	78						244
*10	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9153	3	79	9	N	72	172	1				144

FRANKS (ALIBEL) 32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES,INC 404106
CAMP WALLACE WELL #: 2U RRCID -> 264904 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 9352 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	74	1	1035	2	N	-0-					84
06	1140	#	1113	-0-	-27	-0-	48	1	1065	2	N	-0-					84
07	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	47	1	997	2	N	180	177	1			87
							198	9									
08	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	51	1	1205	2	N	-0-					87
09	911		911	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	N	-0-					87
*10	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	51	1	949	2	N	-0-					87

FRANKS (BANFIELD) 32688 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GORDON WELL #: 5 RRCID -> 225324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11098 PERF.11015 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		18	-0-	18	368	7	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	368					Y	-0-					-0-
07	T. A.		194	-0-	194	562	66	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1119	-0-	1119	1681	298	1	509	3	Y	284	142	1			142
							312	9									
09	3000	N	2507	-0-	-493	1188	970	1	1128	3	Y	372	475	1			39
							409	9									
*10	1872	N	684	-0-	-1188	-0-	373	1	250	3	Y	55	86	1			8
							61	9									

FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 258188 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11796 PERF.10982 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	166	1			21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	227	1	387	3	N	1					29
							1	9									
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	215	1	250	3	N	-0-					29
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	44	1	29	3	N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS (RYCADE) //CONT.// 32688 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS (SCHENCK SAND) 32688 676 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GHINAUDO, M., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 217935 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10956 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	427	657	1			199
06	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	303	225	1			277
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	301	226	1			352
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	313	410	1			255
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	191	1			290
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	397	484	1			203

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174007 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 194515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12803 PERF.11540 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1769	-0-	-60	-0-	651	1	1118	3	Y	-0-	2	1			76
06	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	616	1	1197	3	Y	-0-					76
07	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	585	1	1140	3	Y	11					87
							12	9									
08	1798	X	1520	-0-	-278	-0-	557	1	949	3	Y	13					100
							14	9									
09	1800	N	1279	-0-	-521	-0-	575	1	669	3	Y	32					132
							35	9									
10	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	874	1	585	3	Y	3	1	1			134
							3	9									

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	505	1	980	3	Y	49	22	1			27
							54	9									
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	1371	1	2669	3	Y	153	132	1			48
							168	9									
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	1407	1	2399	3	Y	136	166	1			18
							150	9									
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	1224	1	1424	3	Y	159	146	1			31
							175	9									
10	4216	X	3013	-0-	-1203	-0-	1710	1	1146	3	Y	143	133	1			41
							157	9									

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11504 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1171	1	1487	3	Y	62	150	1			99
							68	9									
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	1742	1	1896	3	Y	43	7	1			135
							47	9									
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	1650	1	1639	3	Y	27	5	1			157
							30	9									
08	2914	X	2350	-0-	-564	-0-	1418	1	909	3	Y	21	5	1			173
							23	9									
09	3690	X	1485	-0-	-2205	-0-	1067	1	416	3	Y	2					175
							2	9									
10	3813	X	2505	-0-	-1308	-0-	1765	1	719	3	Y	19	6	1			188
							21	9									

GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	1213	1	1540	3	Y	276	272	1			124
							304	9									
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	1144	1	1245	3	Y	370	200	1			294
							407	9									
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	1188	1	1180	3	Y	393	425	1			262
							432	9									
08	1643	N	904	-0-	-739	-0-	349	1	224	3	Y	301	439	1			124
							331	9									
09	2730	N	266	-0-	-2464	-0-	143	1	56	3	Y	61	92	1			93
							67	9									
10	2790	N	118	-0-	-2672	-0-	79	1	32	3	Y	6	82	1			17
							7	9									

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199227 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11610 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2149	-0-	2149	2200	789	1	1354	3	Y	5					5
							6	9									
06	T. A.		521	-0-	521	2721	175	1	339	3	Y	6					11
							7	9									
07	T. A.		118	-0-	118	2839	40	1	78	3	Y	-0-					11
08	T. A.		207	-0-	207	3046	74	1	126	3	Y	6					17
							7	9									
09	3627	X	581	-0-	-3046	-0-	252	1	293	3	Y	33					50
							36	9									
10	2139	X	452	-0-	-1687	-0-	231	1	155	3	Y	60	2	1			108
							66	9									

FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917

05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	3	176	1	2	8	35
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					35
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	36	1	69	3	Y	-0-					35
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	50	1	34	3	Y	-0-					35

FRANKS (WEITING, UPPER) 32688 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES,INC 404106
CAMP WALLACE WELL #: 2 L RRCID -> 038291 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11440 - 11506

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRELSBURG (Z-15-D) 32978 672 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BONEY ENTERPRISES PROD. CO. 082442
NOSKA, J. EST. WELL #: RRCID -> 137814 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2002

FRENCH ISLAND (MARG 1) 32991 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 233977 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8672 - 8750

05	3317	#	2325	-0-	-992	-0-	738	1	860	2	N	661	573	1			453
							727	9									
06	3210	#	2041	-0-	-1169	-0-	720	1	670	2	N	592	568	1			477
							651	9									
07	2697	#	2222	-0-	-475	-0-	744	1	804	2	N	613	919	1	1	8	170
							674	9									
08	2604	#	2305	-0-	-299	-0-	744	1	904	2	N	597	569	1			198
							657	9									
09	2250	#	2218	-0-	-32	-0-	720	1	863	2	N	577	576	1	1	8	198
							635	9									
*10	2624	R	2624	-0-	-0-	-0-	734	1	1238	2	N	593	568	1			223
							652	9									

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER) 33032 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
FRIENDSWOOD WELL #: 1 RRCID -> 197856 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

FRIJOLE (FRIO 2800) 33035 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
JR RESOURCES, INC. 427770
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 111273 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRNKA (COCKFIELD 6400) 33076 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 180014 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6436 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2011 - P&A 6-1-11

FROZEN POINT (MIOCENE 8500) 33115 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
EAST BAY TRACT 180 A WELL #: 2 RRCID -> 260312 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42313		42313	-0-	-0-	-0-	310 43	1 9	41960	2	N	39					99
06	38067		38067	-0-	-0-	-0-	290 42	1 9	37735	2	N	38					137
07	39359		39359	-0-	-0-	-0-	310 41	1 9	39008	2	N	37					174
08	31775		26548	-0-	-5227	-0-	310 9	1 9	26229	2	N	8					182
09	39000		23140	-0-	-15860	-0-	300 9	1 9	22831	2	N	8	186	1			4
10	40300		33676	-0-	-6624	-0-	300	1	33376	2	N	-0-					4

FULSHEAR (HILLEBRENNER) 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP 253361
REED, HATTIE BLACK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 105897 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361

KST KATY WELL #: 1 RRCID -> 141075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEENEY, ELIZABETH I. WELL #: 2 RRCID -> 145737 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6792 - 6917

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEENEY WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROESNER, EARL H. WELL #: 3 RRCID -> 145740 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 5 RRCID -> 146181 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 9 RRCID -> 146671 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 2 RRCID -> 146673 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7551 - 7735

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361

KST KATY WELL #: 3 RRCID -> 146809 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 7038 - 7102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FEENEY WELL #: 3 RRCID -> 147084 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 4 RRCID -> 147151 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6866 - 6932

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 6 RRCID -> 147152 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7458 - 7508

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 8A RRCID -> 147671 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6872 - 6942

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMPOSITE STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 147904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KST KATY WELL #: 8 RRCID -> 149967 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 7367 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
KST KATY WELL #: 7 RRCID -> 150815 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6853 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KST KATY WELL #: 1A RRCID -> 165825 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7088 - 7148

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189369 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10996 - 11024

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KST KATY WELL #: 11 RRCID -> 190695 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7071 - 7190

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KST KATY WELL #: 12 RRCID -> 190696 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7249 - 7699

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULSHEAR, S. (CONS.) 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 196848 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654

05	DLQ G-10	6049	-0-	6049	21566	420	1	5562	2	N	61	179	1			126
						67	9									
06	DLQ G-10	6947	-0-	6947	28513	845	1	6017	2	N	77					203
						85	9									
07	DLQ G-10	7339	-0-	7339	35852	321	1	6963	2	N	50					253
						55	9									
08	DLQ G-10	7307	-0-	7307	43159	754	1	6481	2	N	65	182	1			136
						72	9									
09	49198 X	6039	-0-	-43159	-0-	289	1	5640	2	N	100					236
						110	9									
*10	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	211	1	8892	2	N	73	182	1			127
						80	9									

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA //CONT.// 251868
F.A.S.H. DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

F.A.S.H. DEEP WELL #: 1 RRCID -> 215318 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589

05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	286	1	3781	2	N	26					73
							29	9									
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	503	1	3577	2	N	30					103
							33	9									
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	198	1	4296	2	N	40					143
							44	9									
08	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	593	1	5100	2	N	34					177
							37	9									
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	207	1	4038	2	N	20					197
							22	9									
*10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	113	1	4750	2	N	35	179	1			53
							39	9									

FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474

05	DLQ	G-10	8881	-0-	8881	27100	616	1	8155	2	N	100					228
							110	9									
06	DLQ	G-10	6788	-0-	6788	33888	808	1	5747	2	N	212	185	1			255
							233	9									
07	DLQ	G-10	6992	-0-	6992	40880	303	1	6584	2	N	95	184	1			166
							105	9									
08	DLQ	G-10	6448	-0-	6448	47328	658	1	5656	2	N	122	182	1			106
							134	9									
09	52731	X	5403	-0-	-47328	-0-	258	1	5033	2	N	102					208
							112	9									
10	6944	X	6329	-0-	-615	-0-	141	1	5926	2	N	238	371	1			75
							262	9									

FOSTER FARMS DEEP WELL #: 2H RRCID -> 233982 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.16300 - 19328

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

MOORE DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854

05	2232	X	2045	-0-	-187	-0-	275	1	1731	2	N	35					185
							39	9									
06	2190	X	2161	-0-	-29	-0-	192	1	1922	2	N	43	185	1			43
							47	9									
07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	129	1	2086	2	N	48					91
							53	9									
08	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	219	1	1958	2	N	117					208
							129	9									
09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	195	1	1952	2	N	42	187	1			63
							46	9									
*10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	249	1	2020	2	N	27					90
							30	9									

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA //CONT.// 251868
FASH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	4866	-0-	-1148	-0-	339	1	4485	2	N	38					166
							42	9									
06	5970	X	3786	-0-	-2184	-0-	462	1	3290	2	N	31					197
							34	9									
07	6138	X	3964	-0-	-2174	-0-	172	1	3737	2	N	50					247
							55	9									
08	6138	X	2420	-0-	-3718	-0-	236	1	2028	2	N	142	182	1			207
							156	9									
09	5940	X	360	-0-	-5580	-0-	17	1	341	2	N	2					209
							2	9									
*10	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	201	1	8453	2	N	62	184	1			87
							68	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
IMPARATO WELL #: 1 RRCID -> 201259 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13476 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	46	1	457	3	Y	45	38	1			67
							50	9									
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	34	1	352	3	Y	23	31	1			59
							25	9									
03	744	N	142	-0-	-602	-0-	15	1	124	3	Y	3	20	1			42
							3	9									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	65	1	535	3	Y	52	28	1			66
							57	9									
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	237					303
							261	9									
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	57	1	532	3	Y	185	317	1			171
							204	9									
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					171
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	43	1	464	3	Y	62	151	1			82
							68	9									
09	660	X	244	-0-	-416	-0-	16	1	141	3	Y	79	55	1			106
							87	9									
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					106

MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 211387 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 16723 PERF.14300 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	1483	1	14888	3	Y	467	407	1			192
							514	9									
02	15344	X	14885	-0-	-459	-0-	1271	1	13186	3	Y	389	395	1			186
							428	9									
03	18073	X	16386	-0-	-1687	-0-	1681	1	14189	3	Y	469	294	1			361
							516	9									
04	17490	X	15471	-0-	-2019	-0-	1625	1	13372	3	Y	431	455	1			337
							474	9									
05	18073	X	16097	-0-	-1976	-0-	1742	1	13856	3	Y	454	473	1			318
							499	9									
06	16320	X	15519	-0-	-801	-0-	1445	1	13642	3	Y	393	333	1			378
							432	9									
07	16492	X	15599	-0-	-893	-0-	1578	1	13583	3	Y	398	328	1			448
							438	9									
*08	16399	X	15717	-0-	-682	-0-	1300	1	14125	3	Y	265	470	1			243
							292	9									
09	15570	X	14698	-0-	-872	-0-	1508	1	12978	3	Y	193	217	1			219
							212	9									
10	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					219

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 211909 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4278	X	3551	-0-	-727	-0-	314	1	3156	3	Y	74	68	1			32
							81	9									
02	3808	X	3250	-0-	-558	-0-	282	1	2922	3	Y	42	50	1			24
							46	9									
03	4216	X	3644	-0-	-572	-0-	378	1	3186	3	Y	73	43	1			54
							80	9									
04	4080	X	3294	-0-	-786	-0-	351	1	2893	3	Y	45	56	1			43
							50	9									
05	4061	X	3323	-0-	-738	-0-	369	1	2939	3	Y	14	34	1			23
							15	9									
06	3540	X	3212	-0-	-328	-0-	307	1	2901	3	Y	4	12	1			15
							4	9									
07	3658	X	3269	-0-	-389	-0-	337	1	2902	3	Y	27	18	1			24
							30	9									
*08	3658	X	3149	-0-	-509	-0-	262	1	2844	3	Y	39	41	1			22
							43	9									
09	3300	X	3280	-0-	-20	-0-	314	1	2707	3	Y	235	128	1			129
							259	9									
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					129

FOSTER FARMS WELL #: 2 RRCID -> 212010 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2170	X	1483	-0-	-687	-0-	141	1	1311	3	Y	28					119
							31	9									
02	1960	X	551	-0-	-1409	-0-	37	1	497	3	Y	15					134
							17	9									
03	3658	X	856	-0-	-2802	-0-	59	1	777	3	Y	18					152
							20	9									
04	3540	X	531	-0-	-3009	-0-	38	1	463	3	Y	27	52	1			127
							30	9									
05	3658	X	758	-0-	-2900	-0-	57	1	669	3	Y	29					156
							32	9									
06	1440	X	783	-0-	-657	-0-	48	1	732	3	Y	3					159
							3	9									
07	868	X	639	-0-	-229	-0-	39	1	598	3	Y	2					161
							2	9									
*08	868	X	410	-0-	-458	-0-	32	1	377	3	Y	1					162
							1	9									
09	720	X	574	-0-	-146	-0-	21	1	541	3	Y	11	43	1			130
							12	9									
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					130

MCMILLIAN WELL #: 4 RRCID -> 212016 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 15778 PERF.16128 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	1044	1	10487	3	Y	62	46	1			20
							68	9									
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	795	1	8245	3	Y	64	59	1			25
							70	9									
03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	771	1	6503	3	Y	22	22	1			25
							24	9									
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	857	1	7058	3	Y	20	27	1			18
							22	9									
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	683	1	5433	3	Y	23	25	1			16
							25	9									
06	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	636	1	6002	3	Y	21	18	1			19
							23	9									
07	6045	X	5167	-0-	-878	-0-	536	1	4611	3	Y	18	16	1			21
							20	9									
*08	6045	X	5907	-0-	-138	-0-	498	1	5409	3	Y	-0-	21	1			-0-
09	7950	X	1582	-0-	-6368	-0-	165	1	1417	3	Y	-0-					-0-
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IMPARATO WELL #: 3 RRCID -> 213337 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13837 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	188	1	1888	3	Y	125	69	1			119
							138	9									
02	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	185	1	1925	3	Y	117	82	1			154
							129	9									
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	239	1	2023	3	Y	88	79	1			163
							97	9									
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	235	1	1937	3	Y	67	70	1			160
							74	9									
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	251	1	2004	3	Y	-0-	160	1			-0-
06	2280	N	2181	-0-	-99	-0-	201	1	1902	3	Y	71	47	1			24
							78	9									
07	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	223	1	1924	3	Y	150					174
							165	9									
*08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	189	1	2052	3	Y	227	262	1			139
							250	9									
*09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	227	1	1951	3	Y	90	79	1			150
							99	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

MCMILLIAN WELL #: 5 RRCID -> 213780 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13729 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4526	X	3846	-0-	-680	-0-	365	1	3402	3	N	72					220
							79	9									
02	3864	X	3448	-0-	-416	-0-	232	1	3157	3	N	54					274
							59	9									
03	3813	X	3801	-0-	-12	-0-	261	1	3466	3	N	67	180	1			161
							74	9									
04	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	263	1	3174	3	N	56					217
							62	9									
05	3844	X	3571	-0-	-273	-0-	278	1	3229	3	N	58					275
							64	9									
06	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	219	1	3324	3	N	45	188	1			132
							50	9									
07	3813	X	3563	-0-	-250	-0-	215	1	3298	3	N	45					177
							50	9									
08	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	278	1	3258	3	N	73					250
							80	9									
09	3510	X	3346	-0-	-164	-0-	122	1	3172	3	N	47					297
							52	9									
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					297

IMPARATO WELL #: 5 RRCID -> 215402 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	775	N	636	-0-	-139	-0-	46	1	467	3	Y	112	83	1			147
							123	9									
02	700	N	536	-0-	-164	-0-	40	1	412	3	Y	76	76	1			147
							84	9									
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	52	1	438	3	Y	120	85	1			182
							132	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	50	1	412	3	Y	134	95	1			221
							147	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	423	3	Y	-0-	24	1			197
06	600	N	461	-0-	-139	-0-	44	1	417	3	Y	-0-	197	1			-0-
07	620	N	389	-0-	-231	-0-	36	1	306	3	Y	43					43
							47	9									
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	Y	191	152	1			82
							210	9									
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	284	3	Y	74	53	1			103
							81	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 215692 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13660 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4774	X	3889	-0-	-885	-0-	369	1	3431	3	Y	81					285
							89	9									
02	4312	X	3665	-0-	-647	-0-	245	1	3343	3	Y	70					355
							77	9									
03	4774	X	3920	-0-	-854	-0-	271	1	3601	3	Y	44					399
							48	9									
04	4080	X	3781	-0-	-299	-0-	286	1	3461	3	Y	31	127	1			303
							34	9									
05	3875	X	3771	-0-	-104	-0-	295	1	3429	3	Y	43					346
							47	9									
06	3930	X	3344	-0-	-586	-0-	203	1	3076	3	Y	59					405
							65	9									
07	4061	X	3486	-0-	-575	-0-	208	1	3206	3	Y	65					470
							72	9									
*08	3906	X	3780	-0-	-126	-0-	293	1	3441	3	Y	42					512
							46	9									
09	3780	X	3325	-0-	-455	-0-	122	1	3181	3	Y	20	135	1			397
							22	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					397

FOSTER CREEK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 216635 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	37	1	371	3	N	9					88
							10	9									
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	356	3	N	6					94
							7	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	360	3	N	9					103
							10	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	45	1	372	3	N	3					106
							3	9									
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	82	1	650	3	N	8					114
							9	9									
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	51	1	482	3	N	7					121
							8	9									
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	59	1	511	3	N	8					129
							9	9									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	58	1	625	3	N	7					136
							8	9									
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	N	3					139
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

GLESS WELL #: 1 RRCID -> 224103 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4723	3	110	9	N	100	172	1			152
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3853	3	79	9	N	72					224
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4217	3	66	9	N	60					284
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2930	3	68	9	N	62	185	1			161
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3292	3	72	9	N	65					226
06	2400	X	1863	-0-	-537	-0-	1852	3	11	9	N	10					236
07	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5263	3	112	9	N	102	174	1			164
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3182	3	77	9	N	70					234
*09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2435	3	28	9	N	25					259
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					259

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
*01	4154	X	3879	-0-	-275	-0-	3814	3	65	9	N	59					168
02	3724	X	3424	-0-	-300	-0-	3383	3	41	9	N	37					205
03	4247	X	3684	-0-	-563	-0-	3621	3	63	9	N	57					262
04	4110	X	3517	-0-	-593	-0-	3481	3	36	9	N	33					295
05	4247	X	3634	-0-	-613	-0-	3592	3	42	9	N	38					333
06	3900	X	3461	-0-	-439	-0-	3454	3	7	9	N	6	188	1			151
07	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	3668	3	59	9	N	54					205
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3658	3	47	9	N	43					248
09	3510	X	3440	-0-	-70	-0-	3397	3	43	9	N	39	187	1			100
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					100

MCMILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 250476 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 15801 PERF.16210 - 16315

*01	5270	X	2138	-0-	-3132	-0-	191	1	1916	3	Y	28	24	1			13
							31	9									
02	4060	X	3930	-0-	-130	-0-	341	1	3533	3	Y	51	42	1			22
							56	9									
03	4185	X	2574	-0-	-1611	-0-	271	1	2284	3	Y	17	17	1			22
							19	9									
04	4050	X	1541	-0-	-2509	-0-	166	1	1363	3	Y	11	18	1			15
							12	9									
05	4185	X	1433	-0-	-2752	-0-	160	1	1273	3	Y	-0-	15	1			-0-
06	4200	X	3576	-0-	-624	-0-	342	1	3234	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3908	-0-	-432	-0-	406	1	3493	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
*08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	295	1	3211	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
*09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	347	1	2985	3	Y	19	13	1			12
							21	9									
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					12

LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
FOSTER FARMS, INC WELL #: 1 RRCID -> 208026 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400

05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					36
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-	36	1			-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULSHEAR, S. (WILCOX 14200) 33290 538 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON RANCH, FULSHEAR WELL #: 1 RRCID -> 162018 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2501	R	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					30
06	2160	#	2082	-0-	-78	-0-	2082	2			N	-0-					30
07	2232	#	2013	-0-	-219	-0-	2013	2			N	-0-					30
08	2511	#	2010	-0-	-501	-0-	2010	2			N	-0-					30
09	2430	#	2031	-0-	-399	-0-	2031	2			N	-0-					30
10	2511	#	1945	-0-	-566	-0-	1945	2			N	-0-					30

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GSF-LANDFILL GAS 33558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GSF ENERGY, L.L.C. 337085
MCCARTY ROAD LANDFILL WELL #: 1 RRCID -> 118285 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-

GALVESTON 220-L (5790) 33839 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC 250967
GALVESTON 215 WELL #: 1 RRCID -> 208232 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28427		28427	-0-	-0-	-0-	6256	2	2114	3	N	18234	18376	1			984
							20057	9									
06	26663		26663	-0-	-0-	-0-	6208	2	1760	3	N	16995	17396	1			583
							18695	9									
07	27034		27034	-0-	-0-	-0-	6277	2	1749	3	N	17280	17164	1			699
							19008	9									
08	24271		24271	-0-	-0-	-0-	6572	2	828	3	N	15337	15387	1			649
							16871	9									
*09	21837		21837	-0-	-0-	-0-	5475	2	925	3	N	14034	13906	1			777
							15437	9									
*10	20016		20016	-0-	-0-	-0-	4938	2	797	3	N	12983	13568	1			192
							14281	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54) 33840 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 NW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34937	#	27239	-0-	-7698	-0-	27121	2	118	9	Y	107	93	0			113
06	33810	#	25007	-0-	-8803	-0-	24900	2	107	9	Y	97	80	0			130
07	34596	#	22781	-0-	-11815	-0-	22664	2	117	9	Y	106	91	0			145
08	34596	#	20629	-0-	-13967	-0-	20554	2	75	9	Y	68	54	0			159
09	25290		21095	-0-	-4195	-0-	21016	2	79	9	Y	72					231
10	26133		21163	-0-	-4970	-0-	21084	2	79	9	Y	72					303

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
05	42648		42648	-0-	-0-	-0-	42592	2	56	9	Y	51	44	0			94
06	30246		30246	-0-	-0-	-0-	30204	2	42	9	Y	38	32	0			100
07	27520		27520	-0-	-0-	-0-	27491	2	29	9	Y	26	23	0			103
08	20130		20130	-0-	-0-	-0-	20101	2	29	9	Y	26	21	0			108
09	29190		19829	-0-	-9361	-0-	19799	2	30	9	Y	27					135
10	30163		18677	-0-	-11486	-0-	18656	2	21	9	Y	19					154

GALVESTON 310-L (MIOCENE) 33841 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S. T. 310-L N/2 NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 229086 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7856 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130944		119103	-0-	-11841	-0-	93	1	119010	2	Y	-0-					359
06	126720		97804	-0-	-28916	-0-	90	1	97714	2	Y	-0-	272	0			87
07	130944		90372	-0-	-40572	-0-	93	1	90279	2	Y	-0-	64	0			23
08	130944		70149	-0-	-60795	-0-	490	1	69659	2	Y	-0-	2	0			21
09	103590		70816	-0-	-32774	-0-	1437	1	69379	2	Y	-0-					21
10	107043		60024	-0-	-47019	-0-	989	1	59035	2	Y	-0-					21

GARDEN VILLAS (YEGUA) 34003 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
GARDEN VILLAS WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15368 - 16744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	#	9328	-0-	-2080	-0-	310 630	1 9	8388	2	N	573	582	1			582
06	10140	#	8794	-0-	-1346	-0-	300 529	1 9	7965	2	N	481	574	1	1 8		488
07	10478	#	9053	-0-	-1425	-0-	310 642	1 9	8101	2	N	584	768	1			304
08	10478	#	8312	-0-	-2166	-0-	301 550	1 9	7461	2	N	500	577	1			227
09	8700		5158	-0-	-3542	-0-	189 556	1 9	4413	2	N	505	386	1			346
10	8990		NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					346

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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100) 34090 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KALLINA, CARLTON J. 450347
KALLINA, C. J. WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	119	-0-	119	119	119	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	158	-0-	158	277	158	1			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	177	-0-	177	454	177	1			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	146	-0-	146	600	146	1			N	-0-					-0-

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

05	1209	N	708	-0-	-501	-0-	145	1	563	2	N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	100	1	578	2	N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	105	1	314	2	N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	140	1	647	2	N	-0-					-0-
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	140	1	510	2	N	-0-					-0-
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	155	1	319	2	N	-0-					-0-

GARWOOD (WILCOX 8500) 34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
RAU, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636

05	1806	R	1806	-0-	-0-	-0-	200	1	1605	2	N	1					13
							1	9									
06	1628	R	1628	-0-	-0-	-0-	188	1	1438	2	N	2					15
							2	9									
07	1550	#	1478	-0-	-72	-0-	47	1	1416	2	N	14					29
							15	9									
08	1798	#	889	-0-	-909	-0-	34	1	854	2	N	1					30
							1	9									
*09	1740	#	1270	-0-	-470	-0-	43	1	1217	2	N	9					39
							10	9									
*10	1798	#	1446	-0-	-352	-0-	47	1	1393	2	N	5					44
							6	9									

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

05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	165	1	234	2	N	-0-					145
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	253	1	340	2	N	4					149
							4	9									
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	253	1	343	2	N	-0-					149
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	253	1	343	2	N	-0-					149
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	253	1	341	2	N	8	151	1			6
							9	9									
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	253	1	354	2	N	-0-					6

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200) 34092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 200370 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARWOOD, NORTH (2100) 34092 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BASS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 205217 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 2479 PERF. 2084 - 2092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	170	-0-	-370	-0-	63	1	107	2	N	-0-					-0-
07	649	X	649	-0-	-0-	-0-	77	1	572	2	N	-0-					-0-
08	496	X	216	-0-	-280	-0-	77	1	139	2	N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARWOOD, S.E. (F-3400) 34096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
STAFF WELL #: 1 RRCID -> 248269 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARWOOD, 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
05	1302	#	1010	-0-	-292	-0-	126	1	884	2	N	-0-					-0-
06	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	161	1	1279	2	N	-0-					-0-
07	1178	#	1057	-0-	-121	-0-	164	1	893	2	N	-0-					-0-
08	1178	#	673	-0-	-505	-0-	202	1	471	2	N	-0-					-0-
09	1440	#	856	-0-	-584	-0-	248	1	608	2	N	-0-					-0-
10	1488	#	1274	-0-	-214	-0-	239	1	1035	2	N	-0-					-0-

US PETRO LP 879302
REP PINTAIL FLATS WELL #: 1 RRCID -> 212236 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 16205 PERF. 15135 - 15145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	1697	-0-	1697	1697	1688	2	9	9	N	8					8
09	14B2	EXT	31721	-0-	31721	33418	31233	2	488	9	N	444	364	1			88
10	14B2	EXT	39222	-0-	39222	72640	38703	2	519	9	N	472	372	1			188

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX) 34097 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ROCK ENERGY RESOURCES, INC. 722819
KALLINA WELL #: 4601 RRCID -> 234171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 16230 PERF.12135 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) 34097 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175621 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCK ENERGY RESOURCES, INC. 722819
PINTAIL WELL #: 1 RRCID -> 205360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARWOOD, W. (MCVAY) 34098 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER-DAVIES GU WELL #: 1 RRCID -> 193495 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10653 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*10	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

GEBHART (6640 SAND) 34302 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
GALE ENTERPRISES, INC. 293076
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 115396 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6639 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A) 34733 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MR. BOB WELL #: 1 RRCID -> 107537 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11038 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
GRAVES, ANADEL WELL #: 1 RRCID -> 108557 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11061 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (BUDA) 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471
HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 262163 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140

05	9331	#	7867	-0-	-1464	-0-	7731	2	136	9	N	124	187	1			49
06	8121	R	8121	-0-	-0-	-0-	8024	2	97	9	N	88					137
07	7960	R	7960	-0-	-0-	-0-	7894	2	66	9	N	60	172	1			25
08	5095	R	5095	-0-	-0-	-0-	5043	2	52	9	N	47					72
09	2893	R	2893	-0-	-0-	-0-	2713	2	180	9	N	164	189	1			47
*10	1279	R	1279	-0-	-0-	-0-	1238	2	41	9	N	37					84

HOWARD WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217

05	14198	#	13307	-0-	-891	-0-	13017	2	290	9	N	264	182	1			196
06	12300	#	11557	-0-	-743	-0-	11293	2	264	9	N	240	185	1			251
07	11315	#	9363	-0-	-1952	-0-	9207	2	156	9	N	142	177	1			216
08	13299	#	5648	-0-	-7651	-0-	5532	2	116	9	N	105	172	1			149
09	12870	#	1694	-0-	-11176	-0-	1620	2	74	9	N	67					216
10	13299	#	27	-0-	-13272	-0-	27	2			N	-0-					216

APACHE CORPORATION 027200
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413

05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
07	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
09	47	R	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
*10	16	R	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-

DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325

05	1984	#	1365	-0-	-619	-0-	1343	2	22	9	N	20					227
06	1920	#	343	-0-	-1577	-0-	341	2	2	9	N	2	164	1			65
07	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					65
08	2146	R	2146	-0-	-0-	-0-	2122	2	24	9	N	22					87
09	2397	R	2397	-0-	-0-	-0-	2358	2	39	9	N	35					122
10	1364	#	918	-0-	-446	-0-	904	2	14	9	N	13					135

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUTAUD E WELL #: 1 RRCID -> 251250 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11798 - 17300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	#	5159	-0-	-5257	-0-	5086	2	73	9	N	66					155
06	10080	#	5012	-0-	-5068	-0-	4958	2	54	9	N	49					204
07	6944	R	6944	-0-	-0-	-0-	6889	2	55	9	N	50	173	1			81
08	6727	#	5572	-0-	-1155	-0-	5522	2	50	9	N	45					126
09	7972	R	7972	-0-	-0-	-0-	7903	2	69	9	N	63					189
*10	8477	R	8477	-0-	-0-	-0-	8409	2	68	9	N	62	181	1			70

WELLS E WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22451	R	22451	-0-	-0-	-0-	22268	2	183	9	N	166					257
06	15338	R	15338	-0-	-0-	-0-	15236	2	102	9	N	93	179	1			171
07	14012	#	9202	-0-	-4810	-0-	9108	2	94	9	N	85	178	1			78
08	16089	#	83	-0-	-16006	-0-	75	2	8	9	N	7					85
09	25841	R	25841	-0-	-0-	-0-	25688	2	153	9	N	139					224
*10	16409	R	16409	-0-	-0-	-0-	16336	2	73	9	N	66	176	1			114

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	#	860	-0-	-8	-0-	817	2	43	9	N	39					304
06	840	#	759	-0-	-81	-0-	744	2	15	9	N	14					318
07	868	#	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					318
08	868	#	770	-0-	-98	-0-	758	2	12	9	N	11					256
09	840	#	809	-0-	-31	-0-	803	2	6	9	N	5					261
10	868	#	489	-0-	-379	-0-	487	2	2	9	N	2					263

CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	#	1734	-0-	-64	-0-	1694	2	40	9	N	36					176
06	1733	R	1733	-0-	-0-	-0-	1700	2	33	9	N	30					206
07	1550	#	1333	-0-	-217	-0-	1289	2	44	9	N	40	183	1			63
08	1550	#	1453	-0-	-97	-0-	1417	2	36	9	N	33					96
09	2078	R	2078	-0-	-0-	-0-	2035	2	43	9	N	39					135
10	1798	#	1387	-0-	-411	-0-	1353	2	34	9	N	31					166

HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1801	R	1801	-0-	-0-	-0-	372	1	1351	2	N	71	184	1			91
							78	9									
06	1740	#	1708	-0-	-32	-0-	348	1	1302	2	N	53					144
							58	9									
07	1798	#	1789	-0-	-9	-0-	372	1	1345	2	N	65					209
							72	9									
08	1736	#	1575	-0-	-161	-0-	360	1	1173	2	N	38	179	1			68
							42	9									
09	1740	#	1670	-0-	-70	-0-	348	1	1259	2	N	57					125
							63	9									
10	1798	#	1656	-0-	-142	-0-	360	1	1230	2	N	60					185
							66	9									

DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50406	#	25970	-0-	-24436	-0-	25913	2	57	9	N	52	180	1			273
06	51780	#	39509	-0-	-12271	-0-	38970	2	539	9	N	490	360	1			403
07	53506	#	41041	-0-	-12465	-0-	40615	2	426	9	N	387	534	1			256
08	54188	#	40328	-0-	-13860	-0-	39703	2	625	9	N	568	361	1			463
09	52440	#	40294	-0-	-12146	-0-	40049	2	245	9	N	223	345	1			341
*10	41165	R	41165	-0-	-0-	-0-	40813	2	352	9	N	320	388	1			273

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
R&R RESOURCES CORPORATION 687351
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					150
06	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					150
07	465	#	171	-0-	-294	-0-	171	2			N	-0-					150
08	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					150
09	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					150
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	22	-0-	-319	-0-	22	3			N	-0-					108
06	330	#	16	-0-	-314	-0-	16	3			N	-0-					108
07	155	#	13	-0-	-142	-0-	12	3	1	9	N	1	1	8			108
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					108
09	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					108
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					108

GIDDINGS (EAGLEFORD) 34733 610 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
BOULDEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	223	2	10	9	N	9					186
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	N	6					192
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	225	2	1	9	N	1	169	1			24
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	189	2	4	9	N	4					28
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	149	2	9	9	N	8					36
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					36

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
PHILIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2134	-0-	-966	4181	2101	3	33	9	N	30					65
06	3000	N	2070	-0-	-930	3251	2038	3	32	9	N	29					94
07	3100	N	1428	-0-	-1672	1579	1406	3	22	9	N	20					114
08	3026	N	1447	-0-	-1579	-0-	1430	3	17	9	N	15					129
09	2070	N	1959	-0-	-111	-0-	1930	3	29	9	N	26					155
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 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
05	1023	N	972	-0-	-51	-0-	957	3	15	9	N	14	190	1			32
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1004	3	10	9	N	9					41
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1087	3	12	9	N	11					52
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1036	3	10	9	N	9					61
09	1020	N	921	-0-	-99	-0-	913	3	8	9	N	7					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556

05	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					139
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	958	2	42	9	N	38					177
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2207	2	44	9	N	40	182	1			35
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1787	2	43	9	N	39					74
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1337	2	29	9	N	26					100
10	2263	N	1981	-0-	-282	-0-	1936	2	45	9	N	41					141

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390

05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4260	2	44	9	N	40					231
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3896	2	17	9	N	15					246
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4521	2	37	9	N	34					280
08	2790	X	2463	-0-	-327	-0-	2441	2	22	9	N	20					300
09	2700	X	50	-0-	-2650	-0-	50	2			N	-0-					300
10	2790	X	25	-0-	-2765	-0-	25	2			N	-0-					300

SIDONIA WELL #: 1 RRCID -> 119122 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11101 - 11084

05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					52
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					52
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					52
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					52
09	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					52
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	13	2	13	9	N	12					64

LEEXUS OIL LLC 495350
DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454

05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	2					88
							2	9									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935

05	3441	X	3118	-0-	-323	-0-	3062	2	56	9	N	51					157
06	3330	X	3296	-0-	-34	-0-	3234	2	62	9	N	56					213
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3394	2	63	9	N	57	186	1			84
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3335	2	59	9	N	54					138
09	DLQ G-10		3230	-0-	3230	3230	3167	2	63	9	N	57					195
10	DLQ G-10		3412	-0-	3412	6642	3340	2	72	9	N	65	187	1			73

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534

APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3287	-0-	-309	-0-	3219	2	68	9	N	62					226
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3454	2	48	9	N	44	180	1			90
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3553	2	57	9	N	52					142
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3516	2	57	9	N	52					194
09	DLQ	G-10	3451	-0-	3451	3451	3396	2	55	9	N	50					244
10	DLQ	G-10	3531	-0-	3531	6982	3488	2	43	9	N	39	186	1			97

TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	1270	-0-	-1830	-0-	1261	2	9	9	N	8					216
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4614	2	18	9	N	16	1	1			231
07	3100	X	2628	-0-	-472	-0-	2628	2			N	-0-	179	1			52
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4226	2	96	9	N	87					139
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					139
*10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					139

HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2696	-0-	-125	-0-	2661	2	35	9	N	32	181	1			117
06	2730	X	2503	-0-	-227	-0-	2453	2	50	9	N	45					162
07	2759	X	2611	-0-	-148	-0-	2561	2	50	9	N	45					207
08	2759	X	2545	-0-	-214	-0-	2502	2	43	9	N	39	181	1			65
09	DLQ	G-10	2555	-0-	2555	2555	2527	2	28	9	N	25					90
10	DLQ	G-10	2618	-0-	2618	5173	2564	2	54	9	N	49					139

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
05	1271	N	200	-0-	-1071	-0-	192	2	8	9	N	7					120
06	1830	N	1043	-0-	-787	-0-	1010	2	33	9	N	30					150
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1275	2	42	9	N	38					188
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1166	2	31	9	N	28					216
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1027	2	40	9	N	36					252
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1435	2	54	9	N	49	192	1			109

RAUCH WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3107	-0-	-55	-0-	3046	2	61	9	N	55					157
06	3060	X	2943	-0-	-117	-0-	2886	2	57	9	N	52					209
07	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	2992	2	56	9	N	51	185	1			75
08	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	3001	2	57	9	N	52					127
09	DLQ	G-10	2890	-0-	2890	2890	2837	2	53	9	N	48					175
10	DLQ	G-10	2995	-0-	2995	5885	2937	2	58	9	N	53	178	1			50

HACKEBEIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103275 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12115 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISS KATIE WELL #: 1 RRCID -> 103278 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1743	2	12	9	N	11					219
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1180	2	12	9	N	11					230
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1015	2	10	9	N	9	186	1			53
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1631	2	11	9	N	10					63
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1589	2	15	9	N	14					77
*10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1249	2	11	9	N	10					87

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104189 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3967	-0-	-342	-0-	3886	2	81	9	N	74					244
06	4170	X	4116	-0-	-54	-0-	4052	2	64	9	N	58	183	1			119
07	4309	X	4245	-0-	-64	-0-	4169	2	76	9	N	69					188
08	4278	X	4176	-0-	-102	-0-	4106	2	70	9	N	64	182	1			70
09	DLQ G-10		3986	-0-	3986	3986	3917	2	69	9	N	63					133
10	DLQ G-10		4091	-0-	4091	8077	4017	2	74	9	N	67					200

APPELT WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	2694	2	44	9	N	40					120
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3016	2	52	9	N	47					167
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3009	2	53	9	N	48					215
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2962	2	46	9	N	42	189	1			68
09	DLQ G-10		2889	-0-	2889	2889	2838	2	51	9	N	46					114
10	DLQ G-10		2994	-0-	2994	5883	2941	2	53	9	N	48					162

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
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	821	2	10	9	N	9					132
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	749	2	10	9	N	9					141
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	865	2	20	9	N	18					159
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	869	2	17	9	N	15	147	1			27
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	894	2	8	9	N	7					34
10	899	N	885	-0-	-14	-0-	870	2	15	9	N	14					48

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100024 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3796	2	68	9	N	62	189	1			55
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3697	2	61	9	N	55					110
07	3844	X	3838	-0-	-6	-0-	3770	2	68	9	N	62					172
08	3844	X	3772	-0-	-72	-0-	3702	2	70	9	N	64	191	1			45
09	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	3551	2	61	9	N	55					100
10	3844	X	3654	-0-	-190	-0-	3589	2	65	9	N	59					159

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
HIRE WELL #: 1 RRCID -> 100455 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3091	-0-	-319	-0-	3027	2	64	9	N	58					160
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3265	2	52	9	N	47					207
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3470	2	40	9	N	36	190	1			53
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3434	2	73	9	N	66					119
09	3330	X	3316	-0-	-14	-0-	3249	2	67	9	N	61					180
10	3503	X	3382	-0-	-121	-0-	3330	2	52	9	N	47	184	1			43

FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3475	2	77	9	N	70					199
06	3330	X	3142	-0-	-188	-0-	3087	2	55	9	N	50	176	1			73
07	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	3100	2	63	9	N	57					130
08	3503	X	3131	-0-	-372	-0-	3068	2	63	9	N	57					187
09	3450	X	3007	-0-	-443	-0-	2951	2	56	9	N	51	181	1			57
10	3565	X	3001	-0-	-564	-0-	2944	2	57	9	N	52					109

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
05	5456	X	4033	-0-	-1423	-0-	3968	2	65	9	N	59	188	1			63
06	7440	X	1807	-0-	-5633	-0-	1781	2	26	9	N	24					87
07	7688	X	6686	-0-	-1002	-0-	6603	2	83	9	N	75					162
08	7688	X	3565	-0-	-4123	-0-	3513	2	52	9	N	47					209
09	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6213	2	77	9	N	70	192	1			87
10	6386	X	3795	-0-	-2591	-0-	3748	2	47	9	N	43					130

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS) 34733 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
OLDEN-PAULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	#	1977	-0-	-7	-0-	1900	2	77	9	N	70	193	1			112
06	1980	#	1908	-0-	-72	-0-	1871	2	37	9	N	34					146
07	2046	#	1888	-0-	-158	-0-	1857	2	31	9	N	28					174
08	2046	#	1944	-0-	-102	-0-	1863	2	81	9	N	74					248
09	1920	#	1821	-0-	-99	-0-	1780	2	41	9	N	37	189	1			96
10	1984	#	1945	-0-	-39	-0-	1883	2	62	9	N	56					152

GIDDINGS (NAVARRO, OIL) 34733 624 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
HUETTEL-BROWN WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC 681161
LEHMANN-SCHKADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167303 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					10
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					10
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					10
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
RED SNAPPER WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					6
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					6
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					6
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TEINERT-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169000 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					8
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					8
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	11	X	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					8
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TUNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169141 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					7
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					7
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SAMELSON-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169334 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					7
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					7
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BARRACUDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169624 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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-

SENGELMANN-TEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170208 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT FISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179783 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					11
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					11
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					11
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
WEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180269 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-					25
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					25
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					25
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BARRACUDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224020 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SHALE HUNTER, LLC 768667
HAMMERHEAD WELL #: 1 RRCID -> 226616 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10042 - 10052

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GIDDINGS (WILCOX) 34733 628 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
META UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121470 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 4013 - 4017

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013

GIDDINGS (WILCOX 4500) 34733 635 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LEHMANN-ZOCH WELL #: 1 RRCID -> 264922 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4942 - 4945

05	2852	#	2482	-0-	-370	-0-	2472	2	10	9	N	9					125
06	2760	#	55	-0-	-2705	-0-	55	2			N	-0-					125
07	2852	#	1600	-0-	-1252	-0-	1600	2			N	-0-					125
08	2666	#	1300	-0-	-1366	-0-	1300	2			N	-0-					125
09	2580	#	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					125
10	2480	#	1287	-0-	-1193	-0-	1287	2			N	-0-					125

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

05	4268	4268	-0-	-0-	-0-	3105	2	1163	9	N	1057	1048	1	23	8	207
06	3780	-0-	-0-	-3780	-0-					N	1078	1069	1	8	8	208
07	4446	4446	-0-	-0-	-0-	3400	2	1046	9	N	951	1038	1	13	8	108
08	4976	4976	-0-	-0-	-0-	3500	2	1476	9	N	1342	1189	1	14	8	247
09	4446	3645	-0-	-801	-0-	3600	2	45	9	N	41	178	1			110
*10	5504	5504	-0-	-0-	-0-	3800	2	1704	9	N	1549	1407	1	19	8	233

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD) 34741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
SANTE FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 236190 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10320 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					32
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1					33
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					33
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					33
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					33
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					33

SANTA FE A WELL #: 1 RRCID -> 241432 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	N	2					4
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	N	1					5
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					5
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	N	1					6
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					6
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					6

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ASM OIL & GAS COMPANY, INC. 000610
MANCUSO UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 154901 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 15758 PERF.13550 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1766	-0-	-156	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2061	-0-	-574	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1514	-0-	-1036	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	981	-0-	-166	-0-	963	3	18	9	N	16	156	1	1	8	155
06	930	N	617	-0-	-313	-0-	611	3	6	9	N	5	1	8			159
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	3	3	9	N	3					162
08	992	N	977	-0-	-15	-0-	936	3	41	9	N	37	169	1			30
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

AEON OPERATING, INC. 000834
NAVASOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	2	6	9	N	5					69
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	645	2	20	9	N	18					87
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	650	2	13	9	N	12					99
08	713	N	641	-0-	-72	-0-	633	2	8	9	N	7	79	1			27
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	600	2	9	9	N	8					35
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	569	2	19	9	N	17					52

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
WOOD "K" WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD "K" WELL #: 1A RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEIBER WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	141 1 9	1	5472	2	N	1	1	8			-0-
06	5580	X	4563	-0-	-1017	-0-	118	1	4445	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4897	-0-	-900	-0-	138	1	4759	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	4809	-0-	-988	-0-	141	1	4668	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4565	-0-	4565	4565	139	1	4426	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4646	-0-	4646	9211	145	1	4501	2	N	-0-					-0-

ALL AM, INC. 013230
SCHINDLER-NOVOSAD WELL #: 1 RRCID -> 103812 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10720 - 10900

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1551	2	50	9	N	45					198
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1534	2	48	9	N	44	184	1			58
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1526	2	48	9	N	44					102
08	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1425	2	36	9	N	33					135
09	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	1399	2	34	9	N	31					166
10	1581	N	1066	-0-	-515	-0-	1060	2	6	9	N	5					171

ANCHOR OPERATING CO. 020596
BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 112110 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11457 - 12084

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYCO WELL #: 1 RRCID -> 119251 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11925

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS WELL #: 1 RRCID -> 119938 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11404 - 11831

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORENSON WELL #: 1 RRCID -> 120758 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10981 - 11594

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					105
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					105
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					105
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					105
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					105
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					105

RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					5
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					5
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					5
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					5
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					5
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ANCHOR OPERATING CO. //CONT.// 020596
RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1244	3	44	9	N	40					158
06	960	N	566	-0-	-394	-0-	559	3	7	9	N	6					164
07	992	N	577	-0-	-415	-0-	568	3	9	9	N	8					172
08	992	N	313	-0-	-679	-0-	304	3	9	9	N	8	175	1			5
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1070	3	57	9	N	52					57
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	775	3	30	9	N	27					84

WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		426	-0-	426	6059	426	2			N	-0-					32
06	0		103	-0-	103	6162	95	2	8	9	N	7					39
07	0		291	-0-	291	6453	291	2			N	-0-					39
08	0		155	-0-	155	6608	155	2			N	-0-					39
*09	7008	X	400	-0-	-6608	-0-	400	2			N	-0-					39
*10	434	X	272	-0-	-162	-0-	272	2			N	-0-					39

APACHE CORPORATION 027200
REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	303	2	61	9	N	55					144
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	302	2	18	9	N	16					160
07	775	N	276	-0-	-499	-0-	274	2	2	9	N	2					162
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1253	2	25	9	N	23					185
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1039	2	36	9	N	33					218
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1834	2	74	9	N	67	176	1			109

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
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	801	2	14	9	N	13	124	1			57
06	720	N	526	-0-	-194	-0-	508	2	18	9	N	16					73
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	653	2	12	9	N	11					84
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	761	2	18	9	N	16					100
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	747	2	15	9	N	14					114
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	630	2	21	9	N	19					133

SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATINUM OPERATING, INC. 036059
YEGUA PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229729 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	779	3	10	9	N	9	169	1	1	8	182
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	3	6	9	N	5					187
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	544	3	6	9	N	5					192
08	775	N	404	-0-	-371	-0-	402	3	2	9	N	2	1	8			193
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	407	3	2	9	N	2	2	8			193
10	558	N	351	-0-	-207	-0-	349	3	2	9	N	2					195

MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13602	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	12840	X	12406	-0-	-434	-0-	12405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13268	X	12646	-0-	-622	-0-	12645	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13609	X	12359	-0-	-1250	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12206	-0-	-964	-0-	12205	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13609	X	11369	-0-	-2240	-0-	11369	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ATINUM OPERATING, INC. //CONT.// 036059
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
05	5363	X	4571	-0-	-792	-0-	4569	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	5032	-0-	-52	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
09	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4658	-0-	-891	-0-	4658	2			N	-0-					-0-

WALKOVIAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	8547	-0-	-1497	-0-	78	1	8467	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	9240	X	8260	-0-	-980	-0-	90	1	8170	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	7863	-0-	-1499	-0-	40	1	7822	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8897	X	6691	-0-	-2206	-0-	123	1	6568	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	7840	-0-	-740	-0-	7839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8556	X	7644	-0-	-912	-0-	16	1	7627	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	9852	-0-	-1122	-0-	1507	1	8343	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	10620	X	9326	-0-	-1294	-0-	1428	1	7898	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9485	-0-	-1365	-0-	1536	1	7948	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	10633	X	8863	-0-	-1770	-0-	1442	1	7421	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	8834	-0-	-706	-0-	1465	1	7369	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	8923	-0-	-935	-0-	1520	1	7403	2	N	-0-					-0-

WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	4466	-0-	-3687	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	3737	-0-	-4153	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	3634	-0-	-4116	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6375	-0-	-1375	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
09	0	W	5535	-0-	5535	5535	5534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0	W	5724	-0-	5724	11259	5724	2			N	-0-					-0-

BHEC CORPORATION 040794
JODY WELL #: 2 RRCID -> 149086 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14146 PERF.11432 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMADILLO WELL #: 1 RRCID -> 226474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8360 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					33
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					33
07	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					33
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					33
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					33
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					33

BASS PETROLEUM, INC 054836
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					54
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	N	2					56
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					56
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	2					58
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1644	3	30	9	N	27	181	1			57
06	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	1053	3	25	9	N	23					80
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1331	3	30	9	N	27					107
08	1674	N	1102	-0-	-572	-0-	1077	3	25	9	N	23					130
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1320	3	32	9	N	29					159
*10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2084	3	23	9	N	21					180

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
05	6479	X	6450	-0-	-29	-0-	6317	3	133	9	N	121					216
06	6000	X	5657	-0-	-343	-0-	5493	3	164	9	N	149	188	1			177
07	6200	X	4715	-0-	-1485	-0-	4641	3	74	9	N	67	183	1			61
08	6448	X	4870	-0-	-1578	-0-	4768	3	102	9	N	93					154
09	5610	X	4651	-0-	-959	-0-	4533	3	118	9	N	107	186	1			75
10	5797	X	4646	-0-	-1151	-0-	4522	3	124	9	N	113					188

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					73
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					73
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					73
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	680	3			N	-0-					73
09	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	3			N	-0-					73
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					73

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					109
06	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1161	2			N	-0-					109
07	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	1153	2			N	-0-					109
08	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1100	2			N	-0-					109
09	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			N	-0-					109
*10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					109

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CHEYENNE WELL #: 1HC RRCID -> 161255 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 13808 PERF. 9720 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STIERNBERG - TOW WELL #: 1H RRCID -> 164989 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 15635 PERF.13681 - 15635

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					93
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					93
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					93
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					93
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					93
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					93

GIBBS BROTHERS ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 166538 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16366 PERF.13863 - 16366

05	589	N	60	-0-	-529	-0-	60	2			N	-0-					157
06	420	N	64	-0-	-356	-0-	64	2			N	-0-					157
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					157
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					157
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					157
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					157

FICK-GIESENSCHLAG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214803 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8588 - 11888

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGO, INC. 122891
KNESEK, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 141179 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 9726 PERF. N/A

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

CENTEX DEVELOPMENT 141141
MALAZZO WELL #: 1 RRCID -> 155934 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8507 - 10930

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445

05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	962	2	63	9	N	57	182	1			68
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	930	2	57	9	N	52					120
07	992	N	944	-0-	-48	-0-	889	2	55	9	N	50					170
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	934	2	61	9	N	55	184	1			41
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	922	2	65	9	N	59					100
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	998	2	70	9	N	64					164

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535

ORSAK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 163559 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 17561 PERF.12888 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	9279	-0-	-114	-0-	9014	2	265	9	N	241	185	1			201
06	9090	X	8990	-0-	-100	-0-	8727	2	263	9	N	239	178	1			262
07	9331	X	9285	-0-	-46	-0-	9026	2	259	9	N	235	356	1			141
08	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9132	2	268	9	N	244	185	1			200
09	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	8836	2	266	9	N	242	177	1			265
10	9300	X	9258	-0-	-42	-0-	8984	2	274	9	N	249	354	1			160

CANIK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1965	-0-	-949	-0-	1948	2	17	9	N	15					217
06	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2142	2	9	9	N	8					225
07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2636	2	4	9	N	4					229
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4005	2	7	9	N	6					235
09	3000	N	5858	-0-	2858	2858	5839	2	19	9	N	17					252
*10	3100	N	6197	-0-	3097	5955	6173	2	24	9	N	22					274

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
05	2759	X	2749	-0-	-10	-0-	2688	2	61	9	N	55					145
06	2700	X	2684	-0-	-16	-0-	2626	2	58	9	N	53					198
07	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	2718	2	63	9	N	57	180	1			75
08	2790	X	2747	-0-	-43	-0-	2690	2	57	9	N	52					127
09	2670	N	2590	-0-	-80	-0-	2535	2	55	9	N	50					177
10	2790	N	2611	-0-	-179	-0-	2555	2	56	9	N	51					228

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
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	2	11	9	N	10					100
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1297	2	6	9	N	5					105
07	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1294	2	3	9	N	3					108
08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1375	2	6	9	N	5					113
09	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1287	2			N	-0-					113
10	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1191	2	8	9	N	7					120

WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	628	-0-	-147	-0-	615	2	13	9	N	12					120
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	654	2	8	9	N	7					127
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	705	2	7	9	N	6					133
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	N	5					138
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	611	2	6	9	N	5					143
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	727	2	6	9	N	5					148

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
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					155
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1689	2	8	9	N	7					162
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1525	2	7	9	N	6					168
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					168
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					168
*10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					168

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHISOS, LTD. 149421
APPELT "E" WELL #: 5H RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			181
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

CIRRUS PRODUCTION COMPANY 154090
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587

05	3038	X	2668	-0-	-370	-0-	2646	2	22	9	N	20	174	1			270
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2930	2	45	9	N	41					311
07	2976	X	2900	-0-	-76	-0-	2900	2			N	-0-					311
08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-	167	1	1	3	134
													9	6			
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3551	2	18	9	N	16					150
*10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3437	2	47	9	N	43					193

HART, GUSSIE R. WELL #: 1 RRCID -> 174874 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393

05	279	N	177	-0-	-102	-0-	5	1	172	2	N	-0-					122
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	2	N	-0-					122
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	2	N	-0-					122
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	5	1	149	2	N	-0-					122
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	5	1	114	2	N	-0-					122
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	5	1	432	2	N	14					136
							15	9									

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					46
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					46
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	N	-0-					46
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					46
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					46
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					46

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

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
05	2356	N	1850	-0-	-506	-0-	1716	1	35	2	N	90					183
							99	9									
06	1560	N	1378	-0-	-182	-0-	1316	1	62	9	N	56	179	1			60
07	1674	N	1302	-0-	-372	-0-	474	1	708	2	N	109					169
							120	9									
08	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1068	1	486	2	N	115	172	1	1	8	111
							127	9									
*09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1308	1	533	2	N	85					196
							94	9									
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					196

VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	136	1	3708	2	N	20					156
							22	9									
06	1740	X	1478	-0-	-262	-0-	42	1	1430	2	N	5					161
							6	9									
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	111	1	3489	2	N	94	175	1			80
							103	9									
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	87	1	2686	2	N	14					94
							15	9									
*09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	88	1	2571	2	N	-0-					94
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					94

WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	894	-0-	-780	-0-	62	1	741	2	N	83					187
							91	9									
06	930	N	715	-0-	-215	-0-	43	1	630	2	N	38	180	1			45
							42	9									
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	68	1	1038	2	N	68					113
							75	9									
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	53	1	815	2	N	75					188
							83	9									
09	1050	X	885	-0-	-165	-0-	50	1	771	2	N	58	178	1			68
							64	9									
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					68

VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					38
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					38
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	146	1	1766	2	N	25					79
							28	9									
06	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	66	1	971	2	N	-0-					79
07	1178	N	760	-0-	-418	-0-	47	1	713	2	N	-0-					79
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	162	1	2496	2	N	65					144
							72	9									
*09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	102	1	1598	2	N	86	179	1	1	8	50
							95	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					50

SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	245	1	2955	2	N	-0-					184
06	3000	X	2581	-0-	-419	-0-	163	1	2393	2	N	23	180	1			27
							25	9									
07	3100	X	1485	-0-	-1615	-0-	91	1	1388	2	N	5					32
							6	9									
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	192	1	2962	2	N	5					37
							6	9									
*09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	268	1	4185	2	N	20					57
							22	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					57

HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	43	1	520	2	N	-0-					43
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	17	1	255	2	N	-0-					43
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	102	1	796	2	N	12					55
							13	9									
08	3100	N	8142	-0-	5042	5042	496	1	7646	2	N	-0-					55
*09	3000	N	1702	-0-	-1298	3744	103	1	1599	2	N	-0-					55
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	2845					N	NO RPT					55

VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3023	-0-	-77	25	99	1	2780	2	N	131	180	1			100
							144	9									
06	2360	N	2335	-0-	-25	-0-	65	1	2270	2	N	-0-					100
07	1860	X	1623	-0-	-237	-0-	50	1	1573	2	N	-0-					100
08	1860	X	1494	-0-	-366	-0-	46	1	1448	2	N	-0-					100
09	1800	X	816	-0-	-984	-0-	26	1	790	2	N	-0-					100
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					100

BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	2	N	-0-					27
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	24	1	616	2	N	-0-					27
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	29	1	828	2	N	-0-					27
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	607	2	N	-0-					27
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	26	1	725	2	N	-0-					27
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					27

WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	19	1	351	2	N	-0-					40
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	17	1	318	2	N	-0-					40
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	-0-					40
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	24	1	321	2	N	-0-					40
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	2	N	-0-					40
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					40

WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E P C OIL & GAS, INC. 238482
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					114
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					114
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					114
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					114
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					114
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					114

WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374

05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					119
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					119
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					119
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					119
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					119
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					119

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FALKENBERG "C" -2- WELL #: RRCID -> 161671 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 9625 PERF. N/A

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

RECLASSIFIED TO OIL 08/01/2003

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1140	2	24	9	N	22					205
06	900	N	843	-0-	-57	-0-	835	2	8	9	N	7					212
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	850	2	7	9	N	6					218
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	725	2	19	9	N	17	179	1			56
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					56
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					56

LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250

05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	227	1	5370	2	N	71					184
							78	9									
06	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	213	1	5338	2	N	67	185	1			66
							74	9									
07	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	227	1	4817	2	N	53					119
							58	9									
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	220	1	4529	2	N	82					201
							90	9									
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	213	1	4180	2	N	17	185	1			33
							19	9									
*10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	220	1	4324	2	N	60					93
							66	9									

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772

05	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	2970	2	250	9	N	227	193	1			120
06	3300	X	3151	-0-	-149	-0-	2918	2	233	9	N	212	173	1			159
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3034	2	220	9	N	200	182	1			177
08	3038	X	2705	-0-	-333	-0-	2549	2	156	9	N	142	177	1			142
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	2857	2	283	9	N	257	365	1			34
10	3255	X	2715	-0-	-540	-0-	2558	2	157	9	N	143					177

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465

05	3100	N	4291	-0-	1191	1191	227	1	3986	2	N	71					189
							78	9									
06	3000	N	3698	-0-	698	1889	213	1	3431	2	N	49					238
							54	9									
07	3100	N	2978	-0-	-122	1767	227	1	2711	2	N	36	184	1			90
							40	9									
08	3100	N	2856	-0-	-244	1523	220	1	2597	2	N	35					125
							39	9									
09	4247	X	2724	-0-	-1523	-0-	213	1	2466	2	N	41					166
							45	9									
*10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	220	1	2300	2	N	36					202
							40	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6410	-0-	-410	-0-	6340	2	70	9	N	64					190
06	6570	X	5929	-0-	-641	-0-	5868	2	61	9	N	55	189	1			56
07	6727	X	6413	-0-	-314	-0-	6341	2	72	9	N	65					121
08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6636	2	73	9	N	66					187
09	6240	X	5980	-0-	-260	-0-	5917	2	63	9	N	57	183	1			61
*10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6347	2	77	9	N	70					131

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	9222	-0-	-78	-0-	9089	2	133	9	N	121	194	1			105
06	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	8935	2	217	9	N	197	182	1			120
07	9300	X	7585	-0-	-1715	-0-	7384	2	201	9	N	183	191	1			112
08	7533	X	7262	-0-	-271	-0-	7021	2	241	9	N	219	190	1			141
09	8910	X	8407	-0-	-503	-0-	8296	2	111	9	N	101	186	1			56
10	9455	X	8224	-0-	-1231	-0-	8015	2	209	9	N	190	186	1			60

TYLER WELL #: 1 RRCID -> 103622 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8603 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3301	2	53	9	N	48					153
06	2460	X	2361	-0-	-99	-0-	2321	2	40	9	N	36					189
07	2480	X	2438	-0-	-42	-0-	2403	2	35	9	N	32	182	1			39
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2331	2	57	9	N	52					91
09	3240	X	2316	-0-	-924	-0-	2305	2	11	9	N	10					101
10	3348	X	2276	-0-	-1072	-0-	2233	2	43	9	N	39					140

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490

05	3100	N	3697	-0-	597	597	227	1	3406	2	N	58	184	1			69
							64	9									
06	3000	N	2524	-0-	-476	121	213	1	2279	2	N	29					98
							32	9									
07	2681	N	2560	-0-	-121	-0-	227	1	2287	2	N	42					140
							46	9									
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	220	1	2067	2	N	50					190
							55	9									
09	2970	X	2044	-0-	-926	-0-	213	1	1813	2	N	16					206
							18	9									
10	3069	X	2242	-0-	-827	-0-	220	1	1979	2	N	39	182	1			63
							43	9									

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075

05	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	1956	2			N	-0-					95
06	1650	N	1292	-0-	-358	-0-	1272	2	20	9	N	18					113
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2228	2	96	9	N	87					200
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1817	2	44	9	N	40	175	1			65
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1700	2	42	9	N	38					103
*10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1735	2	52	9	N	47					150

TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767

05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3513	2	54	9	N	49					110
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3260	2	45	9	N	41					151
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3198	2	77	9	N	70					221
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2982	2	30	9	N	27	190	1			58
09	3450	X	2975	-0-	-475	-0-	2918	2	57	9	N	52					110
10	3565	X	2948	-0-	-617	-0-	2892	2	56	9	N	51					161

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	555	1	4863	2	N	70					172
							77	9									
06	4560	X	4169	-0-	-391	-0-	520	1	3602	2	N	43					215
							47	9									
07	4495	X	3911	-0-	-584	-0-	555	1	3336	2	N	18					233
							20	9									
08	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	574	1	3435	2	N	39	175	1			97
							43	9									
09	4650	X	4090	-0-	-560	-0-	520	1	3520	2	N	45					142
							50	9									
10	4805	X	4081	-0-	-724	-0-	555	1	3479	2	N	43					185
							47	9									

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485

05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2618	2	44	9	N	40					142
06	2310	N	1405	-0-	-905	-0-	1405	2			N	-0-					142
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1713	2	3	9	N	3					145
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1302	2	7	9	N	6					151
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	2	6	9	N	5					156
*10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1664	2	62	9	N	56	177	1			35

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825

05	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8214	2	124	9	N	113					213
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3839	2	61	9	N	55	190	1			78
07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5591	2	68	9	N	62					140
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3098	2	56	9	N	51					191
09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4377	2	62	9	N	56	186	1			61
*10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5132	2	65	9	N	59					120

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846

05	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	3217	2	31	9	N	28					147
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3879	2	95	9	N	86	192	1			41
07	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5149	2	56	9	N	51					92
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4107	2	57	9	N	52					144
09	INC G-10		3801	-0-	3801	3801	3748	2	53	9	N	48					192
*10	7671	X	3870	-0-	-3801	-0-	3819	2	51	9	N	46	180	1			58

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: H 1 RRCID -> 139578 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 14673 PERF.11200 - 14673

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943

05	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	577	1	1720	2	N	81	192	1			92
							89	9									
06	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	540	1	1647	2	N	79					171
							87	9									
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	577	1	1679	2	N	60	174	1			57
							66	9									
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	596	1	1710	2	N	85					142
							94	9									
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	540	1	1573	2	N	65					207
							72	9									
*10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	577	1	1663	2	N	76	183	1			100
							84	9									

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432

05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	907	2	14	9	N	13					43
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	854	2	18	9	N	16					59
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	800	2	15	9	N	14					73
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	653	2	13	9	N	12					85
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	656	2	10	9	N	9					94
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	743	2	14	9	N	13					107

GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 141646 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10877 - 14521

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700

05	1643	X	1451	-0-	-192	-0-	1323	2	128	9	N	116	187	1			137
06	1530	X	1470	-0-	-60	-0-	1403	2	67	9	N	61					198
07	1581	X	1384	-0-	-197	-0-	1300	2	84	9	N	76	178	1			96
08	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1504	2	114	9	N	104	169	1			31
09	1530	X	1250	-0-	-280	-0-	1175	2	75	9	N	68					99
*10	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1535	2	120	9	N	109					208

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	1104	2	153	9	N	139	191	1			63
06	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	1047	2	140	9	N	127					190
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	623	2	108	9	N	98	180	1			108
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1296	2	196	9	N	178	186	1			100
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1076	2	157	9	N	143	185	1			58
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1071	2	144	9	N	131					189

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
05	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	1877	2	77	9	N	70					151
06	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	1763	2	59	9	N	54					205
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1722	2	64	9	N	58	179	1			84
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1863	2	62	9	N	56					140
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1659	2	65	9	N	59					199
*10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1771	2	68	9	N	62	174	1			87

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6252	2	87	9	N	79	192	1			48
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5204	2	61	9	N	55					103
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3725	2	42	9	N	38					141
08	6138	X	4193	-0-	-1945	-0-	4127	2	66	9	N	60					201
09	6120	X	4524	-0-	-1596	-0-	4480	2	44	9	N	40	186	1			55
10	6324	X	4668	-0-	-1656	-0-	4611	2	57	9	N	52					107

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
05	1240	N	737	-0-	-503	-0-	737	2			N	-0-					170
06	870	N	418	-0-	-452	-0-	418	2			N	-0-					170
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	873	2	40	9	N	36					206
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1368	2	53	9	N	48					254
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	951	2	26	9	N	24					278
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2087	2	264	9	N	240	190	1			88
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	1995	2	252	9	N	229	178	1			139
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2360	2	297	9	N	270	371	1			38
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2409	2	322	9	N	293	194	1			137
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	1981	2	265	9	N	241	189	1			189
*10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2016	2	281	9	N	255	376	1			68

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2044	2	124	9	N	113	193	1			173
06	2400	N	1720	-0-	-680	-0-	1601	2	119	9	N	108	187	1			94
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1770	2	154	9	N	140					234
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1727	2	160	9	N	145	169	1			210
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1811	2	145	9	N	132	185	1			157
*10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	1996	2	177	9	N	161	181	1			137

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
05	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	577	1	1273	2	N	89					213
							98	9									
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	540	1	1138	2	N	58	192	1			79
							64	9									
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	577	1	1205	2	N	76					155
							84	9									
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	596	1	1258	2	N	83	183	1			55
							91	9									
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	540	1	1136	2	N	76					131
							84	9									
*10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	577	1	1322	2	N	93					224
							102	9									

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
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	952	2	70	9	N	64					142
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1835	2	62	9	N	56					198
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1141	2	41	9	N	37	186	1			49
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1669	2	90	9	N	82					131
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1198	2	52	9	N	47					178
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	899	2	37	9	N	34	175	1			37

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	593	2	51	9	N	46					131
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	377	2	28	9	N	25					156
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	393	2	31	9	N	28					184
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	376	2	30	9	N	27					211
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	370	2	26	9	N	24					235
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	342	2	32	9	N	29	177	1			87

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	2893	2	32	9	N	29					174
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3131	2	37	9	N	34	161	1			47
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3006	2	35	9	N	32					79
08	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	2972	2	32	9	N	29					108
09	2970	X	2891	-0-	-79	-0-	2861	2	30	9	N	27					135
10	3286	X	2978	-0-	-308	-0-	2941	2	37	9	N	34					169

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADE-HAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145128 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10797 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	6758	X	4922	-0-	-1836	-0-	4762	2	160	9	N	145					283
06	6540	X	4962	-0-	-1578	-0-	4790	2	172	9	N	156	193	1			246
07	6758	X	5699	-0-	-1059	-0-	5531	2	168	9	N	153	189	1			210
08	5580	X	5296	-0-	-284	-0-	5149	2	147	9	N	134	192	1			152
09	4980	X	4959	-0-	-21	-0-	4814	2	145	9	N	132	194	1			90
10	5115	X	4915	-0-	-200	-0-	4755	2	160	9	N	145					235

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
05	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	611	1	482	2	N	108					200
							119	9									
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	572	1	648	2	N	97	202	1			95
							107	9									
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	611	1	684	2	N	98					193
							108	9									
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	591	1	399	2	N	86	193	1			86
							95	9									
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	572	1	632	2	N	91					177
							100	9									
*10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	591	1	773	2	N	95	196	1			76
							105	9									

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
05	2449	X	2094	-0-	-355	-0-	2040	2	54	9	N	49					158
06	2370	X	1386	-0-	-984	-0-	1351	2	35	9	N	32					190
07	2449	X	1518	-0-	-931	-0-	1489	2	29	9	N	26	190	1			26
08	2046	X	1949	-0-	-97	-0-	1899	2	50	9	N	45					71
09	2040	X	1627	-0-	-413	-0-	1579	2	48	9	N	44					115
10	2108	X	1313	-0-	-795	-0-	1273	2	40	9	N	36					151

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	1221	-0-	-50	-0-	1132	2	89	9	Y	81					141
06	1170	X	1060	-0-	-110	-0-	972	2	88	9	Y	80					221
07	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1230	2	73	9	Y	66	185	1			102
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3214	2	154	9	Y	140					242
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2154	2	163	9	Y	148	183	1			207
*10	3100	N	6884	-0-	3784	3784	6304	2	580	9	Y	527	530	1			204

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
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	633	2	61	9	N	55					164
06	570	N	328	-0-	-242	-0-	291	2	37	9	N	34					198
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	472	2	46	9	N	42	187	1			53
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	165	2	64	9	N	58					111
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					111
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	479	2	34	9	N	31					142

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
05	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	2277	2	34	9	N	31					75
06	1590	N	1371	-0-	-219	-0-	1352	2	19	9	N	17					92
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2130	2	21	9	N	19					111
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	2	20	9	N	18					129
09	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2894	2	33	9	N	30					159
*10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1832	2	20	9	N	18					177

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
05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10185	2	315	9	N	286	191	1			207
06	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9218	2	251	9	N	228	195	1			240
07	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	9809	2	263	9	N	239	374	1			105
08	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9371	2	256	9	N	233	190	1			148
09	10170	X	9694	-0-	-476	-0-	9442	2	252	9	N	229	185	1			192
10	10509	X	9840	-0-	-669	-0-	9515	2	325	9	N	295	374	1			113

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
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	36	2	10	9	N	9					176
06	1080	N	695	-0-	-385	-0-	535	2	160	9	N	145	192	1			129
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	161	2	23	9	N	21					150
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	68	2	11	9	N	10					160
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	805	2	133	9	N	121	193	1			88
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	98	2	14	9	N	13					101

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
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	532	2	102	9	N	93	187	1			116
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	311	2	56	9	N	51					167
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	338	2	61	9	N	55	171	1			51
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	356	2	54	9	N	49					100
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	364	2	48	9	N	44					144
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	364	2	52	9	N	47					191

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
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	451	2	8	9	N	7					162
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	324	2	6	9	N	5					167
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	N	3					170
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	N	3					173
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	N	3					176
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	N	3					179

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2470	-0-	-568	-0-	2387	2	83	9	N	75	194	1			105
06	2940	X	2443	-0-	-497	-0-	2360	2	83	9	N	75					180
07	3038	X	2234	-0-	-804	-0-	2167	2	67	9	N	61	184	1			57
08	2666	X	2588	-0-	-78	-0-	2491	2	97	9	N	88					145
09	2580	X	2515	-0-	-65	-0-	2432	2	83	9	N	75	189	1			31
10	2511	X	2247	-0-	-264	-0-	2173	2	74	9	N	67					98

KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455

05	7657	X	6683	-0-	-974	-0-	6440	2	243	9	N	221	194	1			216
06	7590	X	7232	-0-	-358	-0-	6903	2	329	9	N	299	384	1			131
07	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8151	2	345	9	N	314	379	1			66
08	7843	X	7527	-0-	-316	-0-	7275	2	252	9	N	229	181	1			114
09	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6637	2	223	9	N	203	188	1			129
10	7471	X	6852	-0-	-619	-0-	6623	2	229	9	N	208	187	1			150

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384

05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	404	1	765	2	N	43	194	1			56
							47	9									
06	1350	N	540	-0-	-810	-0-	378	1	126	2	N	33					89
							36	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	404	1	828	2	N	56					145
							62	9									
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	391	1	607	2	N	29	116	1			58
							32	9									
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	378	1	783	2	N	54					112
							59	9									
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	391	1	659	2	N	39					151
							43	9									

THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212

05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1262	2	68	9	N	62	195	1			199
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1020	2	64	9	N	58					257
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	963	2	48	9	N	44					301
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	988	2	41	9	N	37	192	1			146
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	830	2	35	9	N	32					178
*10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	921	2	35	9	N	32					210

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882

05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3367	2	176	9	N	160	180	1			96
06	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	5765	2	521	9	N	474	384	1			186
07	3100	N	8213	-0-	5113	5113	7753	2	460	9	N	418	383	1			221
08	3100	N	5621	-0-	2521	7634	5295	2	326	9	N	296	369	1			148
09	12106	X	4472	-0-	-7634	-0-	4196	2	276	9	N	251	193	1			206
*10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3803	2	238	9	N	216	193	1			229

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715

05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1027	2	102	9	N	93					180
06	1020	N	662	-0-	-358	-0-	579	2	83	9	N	75					255
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	817	2	70	9	N	64	193	1			126
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1470	2	85	9	N	77					203
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1109	2	66	9	N	60	181	1			82
*10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1015	2	64	9	N	58					140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	4505	-0-	-2594	-0-	4063	2	442	9	N	402	378	1			64
06	6450	X	4104	-0-	-2346	-0-	3708	2	396	9	N	360	193	1			231
07	6262	X	3701	-0-	-2561	-0-	3312	2	389	9	N	354	376	1			209
08	5301	X	4	-0-	-5297	-0-	4	2			N	-0-	182	1			27
09	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	7752	2	1671	9	N	1519	1342	1			203
*10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	4645	2	2009	9	N	1826	1919	1			110

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2271	2	76	9	N	69					183
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2034	2	55	9	N	50					233
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2151	2	51	9	N	46	192	1			87
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2084	2	46	9	N	42					129
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1886	2	54	9	N	49					178
*10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1987	2	50	9	N	45					223

LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	363	-0-	-226	-0-	100	1	243	2	N	18					57
							20	9									
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	540	1	964	2	N	25					82
							28	9									
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	577	1	1955	2	N	54					136
							59	9									
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	596	1	1440	2	N	48					184
							53	9									
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	558	1	1232	2	N	39	194	1			29
							43	9									
*10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	577	1	1202	2	N	38					67
							42	9									

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	3765	2	338	9	N	307	384	1			106
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4361	2	413	9	N	375	190	1			291
07	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	8538	2	499	9	N	454	564	1			181
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4210	2	288	9	N	262	388	1			55
09	3960	X	2738	-0-	-1222	-0-	2547	2	191	9	N	174	189	1			40
*10	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6394	2	508	9	N	462	373	1			129

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	577	1	1427	2	N	120	193	1			178
							132	9									
06	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	540	1	978	2	N	99	189	1			88
							109	9									
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	577	1	1011	2	N	90					178
							99	9									
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	596	1	845	2	N	66					244
							73	9									
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	540	1	882	2	N	73	193	1			124
							80	9									
*10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	577	1	1015	2	N	101					225
							111	9									

DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455

05	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	8643	2	833	9	N	757	771	1			43
06	7920	X	7835	-0-	-85	-0-	7284	2	551	9	N	501	374	1			170
07	7316	X	6128	-0-	-1188	-0-	5721	2	407	9	N	370	374	1			166
08	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6016	2	542	9	N	493	568	1			91
09	9180	X	6235	-0-	-2945	-0-	5604	2	631	9	N	574	561	1			104
10	9486	X	6471	-0-	-3015	-0-	5998	2	473	9	N	430	374	1			160

EDNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147565 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 14277 PERF.11101 - 14277

05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2974	2	35	9	N	32	186	1			29
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2481	2	57	9	N	52					81
07	2418	X	1973	-0-	-445	-0-	1938	2	35	9	N	32					113
08	2418	X	2066	-0-	-352	-0-	2002	2	64	9	N	58					171
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2338	2	41	9	N	37					208
10	2418	X	2119	-0-	-299	-0-	2075	2	44	9	N	40	184	1			64

FALKENBERG :"A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE-SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147607 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 13739 PERF.11237 - 13739

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524

05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					49
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					49
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					49
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					49
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					49
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					49

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1339	2	39	9	N	35					90
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	432	2	19	9	N	17					107
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2188	2	132	9	N	120					227
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1722	2	113	9	N	103	180	1			150
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1072	2	54	9	N	49					199
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	898	2	43	9	N	39	173	1			65

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422

05	4836	X	3406	-0-	-1430	-0-	428	1	2934	2	N	40					116
							44	9									
06	4590	X	3463	-0-	-1127	-0-	540	1	2890	2	N	30					146
							33	9									
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	577	1	4790	2	N	57	174	1			29
							63	9									
08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	596	1	4965	2	N	53					82
							58	9									
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	540	1	3467	2	N	42					124
							46	9									
*10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	577	1	4262	2	N	46					170
							51	9									

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258

05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	6801	2	282	9	N	256	193	1			219
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5459	2	206	9	N	187	192	1			214
07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5324	2	190	9	N	173	185	1			202
08	5301	X	5196	-0-	-105	-0-	5033	2	163	9	N	148	185	1			165
09	5850	X	4831	-0-	-1019	-0-	4653	2	178	9	N	162	196	1			131
10	6045	X	5264	-0-	-781	-0-	5073	2	191	9	N	174	178	1			127

FALKENBERG B H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 148121 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9294 - 11014

*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					168
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					168
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					168
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					168
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					168
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					168
*05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2708	2	46	9	N	42	184	1			26
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1046	2	26	9	N	24					50
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2					52
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	348	2	6	9	N	5					57
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	N	5					62
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3					65

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	118	2	17	9	N	15					78
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					78
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	95	2	13	9	N	12					90
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	79	2	7	9	N	6					96
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	2	3	9	N	3					99
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	86	2	50	9	N	45					144

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101

05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	152	2	24	9	N	22					22
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					22
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					22
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1202	2	28	9	N	25					47

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707

05	527	N	517	-0-	-10	-0-	511	2	6	9	N	5					110
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	843	2	29	9	N	26					136
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1050	2	48	9	N	44					180
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					180
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	731	2	9	9	N	8					187
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	720	2	13	9	N	12					199

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754

05	961	N	847	-0-	-114	-0-	778	2	69	9	N	63					139
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	740	2	74	9	N	67					206
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	707	2	46	9	N	42	185	1			63
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	679	2	55	9	N	50					113
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	205	2	4	9	N	4					117
*10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1073	2	98	9	N	89					206

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389

05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2258	2	113	9	N	103	193	1			106
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1733	2	188	9	N	171	191	1			86
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1759	2	135	9	N	123					209
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1734	2	157	9	N	143	191	1			161
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1712	2	128	9	N	116	191	1			86
*10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1688	2	145	9	N	132					218

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687

05	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	3809	2	18	9	N	16					88
06	3750	X	3458	-0-	-292	-0-	3444	2	14	9	N	13					101
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3938	2	13	9	N	12					113
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4258	2	20	9	N	18					131
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3934	2	14	9	N	13					144
*10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3842	2	20	9	N	18					162

SANDERS WELL #: 1H RRCID -> 148610 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12255 - 12404

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WEGNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148619 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10913 - 15228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428

05	2728	X	2581	-0-	-147	-0-	2441	2	140	9	N	127					234
06	2640	X	1752	-0-	-888	-0-	1662	2	90	9	N	82	192	1			124
07	2728	X	1906	-0-	-822	-0-	1812	2	94	9	N	85					209
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2727	2	223	9	N	203	190	1			222
09	2490	X	2475	-0-	-15	-0-	2320	2	155	9	N	141	176	1			187
10	2573	X	2134	-0-	-439	-0-	1952	2	182	9	N	165	183	1			169

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010

05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	577	1	1166	2	N	108	189	1			30
							119	9									
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	540	1	1074	2	N	119					149
							131	9									
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	577	1	1132	2	N	92	181	1			60
							101	9									
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	596	1	765	2	N	74					134
							81	9									
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	540	1	1168	2	N	98	192	1			40
							108	9									
*10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	577	1	1084	2	N	144					184
							158	9									

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172

05	3100	N	3176	-0-	76	76	3119	2	57	9	N	52					203
06	2578	N	2502	-0-	-76	-0-	2471	2	31	9	N	28	183	1			48
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1915	2	23	9	N	21					69
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	2	22	9	N	20					89
09	3000	X	342	-0-	-2658	-0-	342	2			N	-0-					89
10	3100	X	1287	-0-	-1813	-0-	1285	2	2	9	N	2					91

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540

05	7161	X	6139	-0-	-1022	-0-	6115	2	24	9	N	22					217
06	6930	X	6708	-0-	-222	-0-	6683	2	25	9	N	23	192	1			48
07	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6944	2	35	9	N	32					80
08	6572	X	6487	-0-	-85	-0-	6456	2	31	9	N	28					108
09	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6501	2	33	9	N	30					138
10	6944	X	6059	-0-	-885	-0-	6027	2	32	9	N	29					167

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760

05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3455	2	188	9	N	171	192	1			74
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3643	2	184	9	N	167	185	1			56
07	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	2565	2	149	9	N	135					191
08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3431	2	224	9	N	204	188	1			207
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3828	2	151	9	N	137	185	1			159
10	3968	X	3827	-0-	-141	-0-	3672	2	155	9	N	141	185	1			115

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3673	2	23	9	N	21					108
06	3570	X	3564	-0-	-6	-0-	3541	2	23	9	N	21					129
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3885	2	22	9	N	20					149
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3986	2	22	9	N	20					169
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3706	2	21	9	N	19					188
*10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3678	2	18	9	N	16	168	1			36

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	1123	-0-	-303	-0-	1076	2	47	9	N	43					146
06	1380	X	1241	-0-	-139	-0-	1188	2	53	9	N	48					194
07	1426	X	915	-0-	-511	-0-	882	2	33	9	N	30	187	1			37
08	1519	X	1042	-0-	-477	-0-	1003	2	39	9	N	35					72
09	1470	X	1147	-0-	-323	-0-	1111	2	36	9	N	33					105
*10	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1302	2	53	9	N	48					153

MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1547	2	88	9	N	80					143
06	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	1415	2	83	9	N	75					218
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1391	2	83	9	N	75	186	1			107
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1349	2	85	9	N	77					184
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1283	2	85	9	N	77	189	1			72
*10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1237	2	73	9	N	66					138

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
05	11315	X	9898	-0-	-1417	-0-	9163	2	735	9	N	668	571	1			228
06	10590	X	10071	-0-	-519	-0-	9444	2	627	9	N	570	566	1			232
07	10199	X	9102	-0-	-1097	-0-	8532	2	570	9	N	518	560	1			190
08	9238	X	7362	-0-	-1876	-0-	6827	2	535	9	N	486	575	1			101
09	9570	X	7001	-0-	-2569	-0-	6488	2	513	9	N	466	381	1			186
10	10416	X	6995	-0-	-3421	-0-	6710	2	285	9	N	259	175	1			270

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
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					126
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					126
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					126
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					126
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					126
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					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
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1336	2	61	9	N	55					153
*06	1140	N	1006	-0-	-134	-0-	966	2	40	9	N	36					189
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1234	2	50	9	N	45	185	1			49
*08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1326	2	58	9	N	53					102
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	753	2	44	9	N	40					142
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	712	2	44	9	N	40					182

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	795	2	10	9	N	9					51
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	720	2	8	9	N	7					58
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	711	2	8	9	N	7					65
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	697	2	7	9	N	6					71
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	701	2	7	9	N	6					77
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	776	2	7	9	N	6					83

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
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	361	2	14	9	Y	13					117
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1					118
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					118
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					118
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	Y	5	78	1			45
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	321	2	7	9	Y	6					51

OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2128	-0-	-631	-0-	2063	2	65	9	N	59					182
06	2670	X	1976	-0-	-694	-0-	1918	2	58	9	N	53	179	1			56
07	2759	X	1734	-0-	-1025	-0-	1675	2	59	9	N	54					110
08	1798	X	1742	-0-	-56	-0-	1700	2	42	9	N	38					148
09	2070	X	1969	-0-	-101	-0-	1905	2	64	9	N	58					206
10	2139	X	1858	-0-	-281	-0-	1808	2	50	9	N	45	181	1			70

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
05	930	N	865	-0-	-65	-0-	856	2	9	9	N	8					107
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	818	2	17	9	N	15					122
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	768	2	18	9	N	16					138
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	686	2	9	9	N	8					146
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	565	2	4	9	N	4					150
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					150

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	227	1	670	2	N	58	186	1			42
							64	9									
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	213	1	853	2	N	154					196
							169	9									
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	227	1	617	2	N	73	179	1			90
							80	9									
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	220	1	293	2	N	51					141
							56	9									
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	213	1	150	2	N	47					188
							52	9									
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	220	1	283	2	N	50	170	1			68
							55	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*11	2220	N	2038	-0-	-182	-0-	2038	2			N	-0-	194	1			-0-
*12	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
*01	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
*02	1932	N	1712	-0-	-220	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*04	1980	N	1837	-0-	-143	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
*06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
*07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
*09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

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
05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6357	2	217	9	N	197	193	1			147
06	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9083	2	261	9	N	237	190	1			194
07	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5602	2	123	9	N	112	180	1			126
08	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	9805	2	297	9	N	270	192	1			204
09	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7637	2	244	9	N	222	188	1			238
*10	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7427	2	217	9	N	197	187	1			248

HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	1904	-0-	-2281	-0-	837	1	1003	2	N	58	194	1			85
							64	9									
06	4050	X	2467	-0-	-1583	-0-	837	1	1597	2	N	30					115
							33	9									
*07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	865	1	4717	2	N	47					162
							52	9									
*08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	837	1	4952	2	N	-0-					162
*09	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	810	1	4956	2	N	108	190	1			80
							119	9									
*10	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	837	1	5149	2	N	126					206
							139	9									

BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1935	2	81	9	N	74					120
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1663	2	58	9	N	53					173
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1681	2	57	9	N	52	177	1			48
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1652	2	57	9	N	52					100
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1596	2	55	9	N	50					150
*10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1634	2	57	9	N	52					202

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	2			N	-0-					53
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	170	2	13	9	N	12					65
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					65
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	N	2					67
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					67
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1					68

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	577	1	1776	2	N	17					169
							19	9									
06	1980	X	1616	-0-	-364	-0-	540	1	1073	2	N	3					172
							3	9									
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	577	1	2708	2	N	37	174	1			35
							41	9									
08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	596	1	2251	2	N	31					66
							34	9									
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	540	1	1874	2	N	22					88
							24	9									
*10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	577	1	1755	2	N	18					106
							20	9									

ROZNOV GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 150125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15172 PERF.12457 - 15172

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCALL-BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150156 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 15642

05	3131	X	2644	-0-	-487	-0-	577	1	2053	2	N	13					192
							14	9									
06	3000	X	2753	-0-	-247	-0-	540	1	2202	2	N	10					202
							11	9									
07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	577	1	3851	2	N	21	186	1			37
							23	9									
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	596	1	2434	2	N	14					51
							15	9									
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	540	1	2956	2	N	13					64
							14	9									
10	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	577	1	1942	2	N	7					71
							8	9									

YEGUA-PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150305 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 14065 PERF.10276 - 14065

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606

05	3503	X	1703	-0-	-1800	-0-	1674	2	29	9	N	26					58
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4331	2	2	9	N	2					60
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4828	2	7	9	N	6					66
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3980	2	8	9	N	7					73
09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4491	2	4	9	N	4					77
10	4464	X	1603	-0-	-2861	-0-	1599	2	4	9	N	4					81

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253

05	2387	N	2047	-0-	-340	-0-	577	1	1455	2	N	14					125
							15	9									
06	2070	N	1877	-0-	-193	-0-	540	1	1324	2	N	12					137
							13	9									
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	577	1	1365	2	N	13					150
							14	9									
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	596	1	1322	2	N	10					160
							11	9									
*09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	540	1	1069	2	N	6					166
							7	9									
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	577	1	839	2	N	-0-					166

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885

05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	608	2	22	9	N	20					99
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	736	2	26	9	N	24					123
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	728	2	20	9	N	18					141
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	707	2	26	9	N	24					165
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	625	2	23	9	N	21					186
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	669	2	22	9	N	20					206

CULVER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150509 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380

05	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6068	2	65	9	N	59					141
06	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5794	2	35	9	N	32					173
07	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5794	2	34	9	N	31					204
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5671	2	25	9	N	23	186	1			41
09	5940	X	5444	-0-	-496	-0-	5413	2	31	9	N	28					69
10	6138	X	5500	-0-	-638	-0-	5466	2	34	9	N	31					100

HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915

05	1023	N	860	-0-	-163	-0-	837	2	23	9	N	21					174
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	927	2	20	9	N	18					192
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	944	2	18	9	N	16	180	1			28
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	656	2	15	9	N	14					42
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	837	2	19	9	N	17					59
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	845	2	19	9	N	17					76

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3974	-0-	-273	-0-	3962	2	12	9	N	11	175	1			37
06	4110	X	3713	-0-	-397	-0-	3702	2	11	9	N	10					47
07	4247	X	3809	-0-	-438	-0-	3799	2	10	9	N	9					56
08	4247	X	3838	-0-	-409	-0-	3828	2	10	9	N	9					65
09	3870	X	3713	-0-	-157	-0-	3703	2	10	9	N	9					74
10	3968	X	3862	-0-	-106	-0-	3849	2	13	9	N	12					86

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836

05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	372	1	3117	2	N	10					204
							11	9									
06	3090	X	2607	-0-	-483	-0-	348	1	2251	2	N	7					211
							8	9									
07	3193	X	2477	-0-	-716	-0-	372	1	2096	2	N	8	186	1			33
							9	9									
08	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	360	1	2729	2	N	9					42
							10	9									
09	3150	X	2845	-0-	-305	-0-	348	1	2482	2	N	14					56
							15	9									
10	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	360	1	2594	2	N	12					68
							13	9									

WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480

05	11749	X	10412	-0-	-1337	-0-	10217	2	195	9	N	177	193	1			124
06	11070	X	9723	-0-	-1347	-0-	9549	2	174	9	N	158	182	1			100
07	11439	X	10048	-0-	-1391	-0-	9870	2	178	9	N	162	181	1			81
08	11439	X	9455	-0-	-1984	-0-	9300	2	155	9	N	141	183	1			39
09	10440	X	9944	-0-	-496	-0-	9772	2	172	9	N	156					195
10	10416	X	10170	-0-	-246	-0-	10002	2	168	9	N	153	189	1			159

BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326

05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2623	2	45	9	N	41					101
06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2183	2	53	9	N	48					149
07	2108	X	1884	-0-	-224	-0-	1865	2	19	9	N	17					166
08	2108	X	1821	-0-	-287	-0-	1789	2	32	9	N	29					195
09	2580	X	1838	-0-	-742	-0-	1805	2	33	9	N	30					225
10	2666	X	1682	-0-	-984	-0-	1646	2	36	9	N	33	196	1			62

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062

05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1463	2	37	9	N	34	194	1			49
06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1131	2	24	9	N	22					71
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	942	2	23	9	N	21					92
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1101	2	23	9	N	21					113
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1150	2	26	9	N	24					137
*10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1053	2	25	9	N	23					160

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945

05	4867	X	4203	-0-	-664	-0-	4182	2	21	9	N	19					51
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5697	2	19	9	N	17					68
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5668	2	20	9	N	18					86
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4594	2	20	9	N	18					104
09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6691	2	22	9	N	20					124
10	5921	X	4331	-0-	-1590	-0-	4310	2	21	9	N	19					143

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	5923	2	197	9	N	179	251	1			78
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4096	2	131	9	N	119					197
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3939	2	117	9	N	106	192	1			111
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3535	2	113	9	N	103					214
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3142	2	97	9	N	88	185	1			117
*10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3107	2	105	9	N	95					212

FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	801	2	28	9	N	25					125
06	930	N	784	-0-	-146	-0-	771	2	13	9	N	12					137
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	899	2	35	9	N	32					169
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	885	2	33	9	N	30					199
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	753	2	29	9	N	26	182	1			43
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	786	2	28	9	N	25					68

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1065	2	110	9	N	100	193	1			76
06	1530	N	1135	-0-	-395	-0-	1032	2	103	9	N	94					170
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1122	2	101	9	N	92	182	1			80
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1137	2	106	9	N	96					176
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1049	2	97	9	N	88	191	1			73
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1041	2	101	9	N	92					165

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3407	2	80	9	N	73	186	1			49
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2864	2	70	9	N	64					113
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3100	2	74	9	N	67					180
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2783	2	58	9	N	53	191	1			42
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2461	2	65	9	N	59					101
10	2604	X	2229	-0-	-375	-0-	2174	2	55	9	N	50					151

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1181	2	257	9	N	234	193	1			105
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1051	2	155	9	N	141					246
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1028	2	138	9	N	125	183	1			188
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	983	2	169	9	N	154	184	1			158
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	943	2	165	9	N	150	187	1			121
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	892	2	153	9	N	139	187	1			73

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1525	2	19	9	N	17					78
06	1530	N	1341	-0-	-189	-0-	1327	2	14	9	N	13					91
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1411	2	15	9	N	14					105
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1366	2	17	9	N	15					120
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1395	2	17	9	N	15					135
*10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1480	2	15	9	N	14					149

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	874	2	66	9	N	60					147
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	632	2	45	9	N	41					188
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	614	2	35	9	N	32					220
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	581	2	44	9	N	40	180	1			80
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	578	2	48	9	N	44					124
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	618	2	46	9	N	42					166

JENSEN WELL #: 3 RRCID -> 151928 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7554 - 8475

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197

05	930	N	658	-0-	-272	-0-	654	2	4	9	N	4					183
06	780	N	653	-0-	-127	-0-	647	2	6	9	N	5					188
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	N	4					192
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	562	2	11	9	N	10					202
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	545	2	6	9	N	5					207
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	N	3					210

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262

05	1209	N	911	-0-	-298	-0-	911	2			N	-0-					66
06	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	2			N	-0-					66
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					66
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					66
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					66
*10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					66

TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843

05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	538	2	62	9	N	56					123
06	750	N	561	-0-	-189	-0-	504	2	57	9	N	52					175
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	547	2	48	9	N	44	178	1			41
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	543	2	58	9	N	53					94
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	520	2	69	9	N	63					157
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	462	2	32	9	N	29					186

KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					124
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					124
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					124
*09	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					124
10	T. A.		451	-0-	451	452	451	2			Y	-0-					124

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820

05	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13670	2	22	9	N	20					63
06	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12584	2	35	9	N	32					95
07	12276	X	11976	-0-	-300	-0-	11976	2			N	-0-					95
08	10323	X	10163	-0-	-160	-0-	10161	2	2	9	N	2					97
09	13260	X	13217	-0-	-43	-0-	13204	2	13	9	N	12					109
10	13702	X	8893	-0-	-4809	-0-	8878	2	15	9	N	14	88	1			35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					48
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					48
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					48
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					48
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					48
*10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					48

BRITTA WELL #: 1 RRCID -> 152554 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11076 - 13940

05	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	2			N	-0-					93
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					93
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	222	2	32	9	N	29					122
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					122
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					122
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					122

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532

05	3100	N	3953	-0-	853	853	837	1	3095	2	N	19					247
							21	9									
06	3000	N	2693	-0-	-307	546	837	1	1838	2	N	16					263
							18	9									
07	3100	N	2557	-0-	-543	3	865	1	1671	2	N	19	193	1			89
							21	9									
08	2242	N	2239	-0-	-3	-0-	837	1	1368	2	N	31					120
							34	9									
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	810	1	2363	2	N	23					143
							25	9									
*10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	837	1	1616	2	N	29					172
							32	9									

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793

05	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	2041	2	19	9	N	17					120
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2458	2	45	9	N	41					161
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2183	2	39	9	N	35					196
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1897	2	31	9	N	28	181	1			43
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1799	2	14	9	N	13					56
*10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1730	2	6	9	N	5					61

ZUEHLKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152704 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11810 - 15320

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600

05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1058	2	47	9	N	43					156
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	990	2	40	9	N	36					192
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1091	2	22	9	N	20	174	1			38
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1060	2	14	9	N	13					51
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	971	2	39	9	N	35					86
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	992	2	47	9	N	43					129

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1941	2	69	9	N	63					101
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2299	2	53	9	N	48					149
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1799	2	42	9	N	38					187
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1669	2	50	9	N	45	190	1			42
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1556	2	40	9	N	36					78
*10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1442	2	37	9	N	34					112

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1477	2	30	9	N	27					138
06	1410	N	436	-0-	-974	-0-	428	2	8	9	N	7					145
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1970	2	61	9	N	55					200
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					200
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1268	2	10	9	N	9					167
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1273	2	13	9	N	12					179

WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	914	-0-	-140	-0-	904	2	10	9	N	9					140
06	1110	N	570	-0-	-540	-0-	568	2	2	9	N	2					142
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1580	2	24	9	N	22					164
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					164
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1					164
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	N	3					167

QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5397	-0-	-121	-0-	5372	2	25	9	N	23					135
06	5280	X	5137	-0-	-143	-0-	5097	2	40	9	N	36					171
07	5456	X	5368	-0-	-88	-0-	5368	2			N	-0-					171
08	5456	X	5282	-0-	-174	-0-	5282	2			N	-0-					171
09	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					171
10	5394	X	5329	-0-	-65	-0-	5328	2	1	9	N	1					172

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
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					36
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					36
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					36
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					36
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					36
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					36

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7130	2	208	9	N	189	194	1			235
06	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5635	2	191	9	N	174	193	1			216
07	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5589	2	182	9	N	165	182	1			199
08	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5293	2	160	9	N	145	190	1			154
09	7110	X	5143	-0-	-1967	-0-	4971	2	172	9	N	156	193	1			117
10	7347	X	5394	-0-	-1953	-0-	5211	2	183	9	N	166					283

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3298	2	44	9	N	40					186
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3155	2	37	9	N	34	181	1			39
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3218	2	42	9	N	38					77
08	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	2752	2	31	9	N	28					105
09	2970	X	2428	-0-	-542	-0-	2396	2	32	9	N	29					134
10	3069	X	2451	-0-	-618	-0-	2415	2	36	9	N	33					167

MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620

05	3441	X	2880	-0-	-561	-0-	2859	2	21	9	N	19					206
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2983	2	1	9	N	1					207
07	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	2647	2	13	9	N	12	187	1			32
08	2697	X	2603	-0-	-94	-0-	2591	2	12	9	N	11					43
09	2790	X	2525	-0-	-265	-0-	2514	2	11	9	N	10					53
10	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	2843	2	20	9	N	18					71

ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706

05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679

05	4743	X	4240	-0-	-503	-0-	536	1	3704	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4063	-0-	-377	-0-	536	1	3527	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	554	1	3668	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	536	1	3161	2	N	-0-					-0-
09	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	519	1	4196	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3247	-0-	-1000	-0-	536	1	2711	2	N	-0-					-0-

MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541

*05	3100	N	5665	-0-	2565	2565	5634	2	31	9	N	28					173
*06	2611	N	46	-0-	-2565	-0-	46	2			N	-0-					173
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					173
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					173
*09	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					173
10	2201	X	916	-0-	-1285	-0-	916	2			N	-0-					173

WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432

05	3596	X	2102	-0-	-1494	-0-	554	1	1530	2	N	16					109
							18	9									
06	3120	X	1959	-0-	-1161	-0-	519	1	1429	2	N	10					119
							11	9									
07	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	554	1	2255	2	N	19					138
							21	9									
08	3162	X	2040	-0-	-1122	-0-	536	1	1492	2	N	11					149
							12	9									
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	519	1	5464	2	N	33					182
							36	9									
*10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	536	1	3789	2	N	21					203
							23	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FALKENBERG BH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 153583 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 9544 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200

05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1747	2	34	9	N	31	185	1			107
06	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	1597	2	31	9	N	28					135
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1615	2	31	9	N	28					163
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1594	2	29	9	N	26					189
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1431	2	29	9	N	26					215
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1511	2	32	9	N	29					244

BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 153696 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 17947 PERF.12039 - 17947

05	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679

05	1147	N	899	-0-	-248	-0-	889	2	10	9	N	9					96
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15	9	N	14					110
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	2	9	9	N	8					118
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1152	2	11	9	N	10					128
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1098	2	9	9	N	8					136
*10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1128	2	11	9	N	10					146

LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100

05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4752	2	58	9	N	53					121
06	4650	X	4178	-0-	-472	-0-	4112	2	66	9	N	60					181
07	4712	X	4063	-0-	-649	-0-	3999	2	64	9	N	58	181	1			58
08	4712	X	4327	-0-	-385	-0-	4254	2	73	9	N	66					124
09	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	4464	2	84	9	N	76					200
10	4805	X	4368	-0-	-437	-0-	4309	2	59	9	N	54	189	1			65

SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610

05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-	143	1			9
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					9
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					9
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3415	2	2	9	N	2					11
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3366	2	4	9	N	4					15
*10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3608	2	7	9	N	6					21

GLENN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153965 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12086 - 16870

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	372	1	7560	2	N	-0-					-0-
06	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	348	1	7130	2	N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	372	1	7417	2	N	-0-					-0-
08	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	360	1	7652	2	N	-0-					-0-
09	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	348	1	7598	2	N	-0-					-0-
*10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	360	1	7589	2	N	-0-					-0-

RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	222	-0-	-429	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

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
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	555	1	3379	2	N	57	193	1			86
							63	9									
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	520	1	2137	2	N	34					120
							37	9									
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	555	1	5199	2	N	81					201
							89	9									
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	574	1	3420	2	N	60	184	1			77
							66	9									
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	520	1	3154	2	N	56					133
							62	9									
*10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	555	1	3287	2	N	58					191
							64	9									

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
*10	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1398	-0-	-276	-0-	1386	2	12	9	N	11					43
06	1470	N	1163	-0-	-307	-0-	1155	2	8	9	N	7					50
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	N	3					53
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1001	2	6	9	N	5					58
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	2	8	9	N	7					65
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	N	8					73

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3055	2	4	9	N	4					83
06	2250	X	2120	-0-	-130	-0-	2114	2	6	9	N	5					88
07	2325	X	1975	-0-	-350	-0-	1972	2	3	9	N	3					91
08	2294	X	1862	-0-	-432	-0-	1858	2	4	9	N	4					95
09	2970	X	1976	-0-	-994	-0-	1973	2	3	9	N	3					98
10	3069	X	1951	-0-	-1118	-0-	1949	2	2	9	N	2					100

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 154083 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10085 - 13535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	410	2	37	9	N	34					208
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	391	2	36	9	N	33					241
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	337	2	25	9	N	23	185	1			79
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	339	2	31	9	N	28					107
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	325	2	23	9	N	21					128
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1					129

KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	9908	-0-	-1283	-0-	372	1	9519	2	N	15					141
							17	9									
06	10740	X	9540	-0-	-1200	-0-	348	1	9178	2	N	13					154
							14	9									
07	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	372	1	10316	2	N	11					165
							12	9									
08	10540	X	7804	-0-	-2736	-0-	360	1	7432	2	N	11					176
							12	9									
09	9930	X	9642	-0-	-288	-0-	348	1	9284	2	N	9					185
							10	9									
10	9920	X	9516	-0-	-404	-0-	360	1	9145	2	N	10					195
							11	9									

SCHMIDT, EDGAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154117 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 15250 PERF.11560 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	2			N	-0-	92	1			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	N	1					215
06	3000	N	6777	-0-	3777	3777	6716	2	61	9	N	55	194	1			76
07	3100	N	386	-0-	-2714	1063	384	2	2	9	N	2					78
08	1063	N	-0-	-0-	-1063	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	3038	X	60	-0-	-2978	-0-	56	2	4	9	N	4					82

ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	507	-0-	-268	-0-	504	2	3	9	N	3					88
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1577	2	58	9	N	53					141
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	981	2	34	9	N	31					172
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	983	2	24	9	N	22					194
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1228	2	13	9	N	12					206
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	2	2	9	N	2					208

FULLER-SONTAG OL WELL #: 1H RRCID -> 154471 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	342	2	28	9	N	25					208
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	347	2	18	9	N	16	188	1			36
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	296	2	22	9	N	20					56
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	270	2	17	9	N	15					71
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	282	2	23	9	N	21					92
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	290	2	21	9	N	19					111

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3517	-0-	417	417	3448	2	69	9	N	63					129
06	3588	X	3171	-0-	-417	-0-	3110	2	61	9	N	55					184
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3317	2	61	9	N	55	180	1			59
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3355	2	55	9	N	50					109
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3496	2	63	9	N	57					166
*10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3458	2	69	9	N	63					229

KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950

05	14415	X	10983	-0-	-3432	-0-	10964	2	19	9	N	17					60
06	12540	X	10981	-0-	-1559	-0-	10966	2	15	9	N	14					74
07	12245	X	10822	-0-	-1423	-0-	10807	2	15	9	N	14					88
08	12059	X	10324	-0-	-1735	-0-	10312	2	12	9	N	11					99
09	11100	X	9891	-0-	-1209	-0-	9879	2	12	9	N	11					110
10	11346	X	9989	-0-	-1357	-0-	9975	2	14	9	N	13					123

MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448

05	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					253
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					253
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260

05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	372	1	2499	2	N	38					138
							42	9									
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	348	1	2475	2	N	29					167
							32	9									
07	2728	X	2178	-0-	-550	-0-	372	1	1780	2	N	24					191
							26	9									
08	2728	X	2342	-0-	-386	-0-	360	1	1954	2	N	25					216
							28	9									
09	2640	X	2157	-0-	-483	-0-	348	1	1790	2	N	17					233
							19	9									
*10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	360	1	2848	2	N	30	194	1			69
							33	9									

OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645

05	7626	X	5343	-0-	-2283	-0-	5110	2	233	9	N	212	193	1			135
06	5340	X	4820	-0-	-520	-0-	4634	2	186	9	N	169	190	1			114
07	5518	X	5251	-0-	-267	-0-	5029	2	222	9	N	202	176	1			140
08	6262	X	5009	-0-	-1253	-0-	4786	2	223	9	N	203	192	1			151
09	5970	X	4666	-0-	-1304	-0-	4475	2	191	9	N	174	192	1			133
10	5332	X	4665	-0-	-667	-0-	4463	2	202	9	N	184	182	1			135

SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900

05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1551	2	43	9	N	39					204
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1341	2	33	9	N	30	183	1			51
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1358	2	35	9	N	32					83
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1365	2	34	9	N	31					114
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1260	2	33	9	N	30					144
*10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1352	2	34	9	N	31					175

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					144
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					144
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					144
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					144
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					144
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					144

REGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1431	2	75	9	N	68					130
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	853	2	66	9	N	60					190
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	845	2	64	9	N	58	176	1			72
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	788	2	45	9	N	41					113
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	750	2	40	9	N	36					149
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	790	2	45	9	N	41					190

BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2589	-0-	-635	-0-	2535	2	54	9	N	49					142
06	2910	X	2224	-0-	-686	-0-	2181	2	43	9	N	39					181
07	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	2554	2	62	9	N	56	193	1			44
08	2945	X	2344	-0-	-601	-0-	2298	2	46	9	N	42					86
09	2700	X	2217	-0-	-483	-0-	2176	2	41	9	N	37					123
*10	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2632	2	47	9	N	43					166

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1882	2	8	9	N	7					179
06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2596	2	12	9	N	11					190
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2769	2	8	9	N	7					197
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2265	2	1	9	N	1					198
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					198
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1772	2	11	9	N	10					208

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					39
06	2880	N	15	-0-	-2865	-0-	15	2			N	-0-					39
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2354	2	153	9	N	139					178
08	3100	N	3167	-0-	67	67	3021	2	146	9	N	133					311
09	3000	N	5972	-0-	2972	3039	5733	2	239	9	N	217	194	1			334
*10	3100	N	6534	-0-	3434	6473	6271	2	263	9	N	239	382	1			191

HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1420	-0-	-781	-0-	657 4	1 9	759	2	N	4					52
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	615 41	1 9	1759	2	N	37					89
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	657	1	1335	2	N	-0-					89
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	636	1	1395	2	N	-0-					89
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	615	1	1336	2	N	-0-					89
*10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	636	1	1519	2	N	-0-					89

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4540	-0-	-141	-0-	4521	2	19	9	N	17					100
06	5130	X	4595	-0-	-535	-0-	4586	2	9	9	N	8					108
07	5301	X	4520	-0-	-781	-0-	4510	2	10	9	N	9					117
08	5301	X	3917	-0-	-1384	-0-	3907	2	10	9	N	9					126
09	4380	X	3372	-0-	-1008	-0-	3364	2	8	9	N	7					133
10	4743	X	4087	-0-	-656	-0-	4072	2	15	9	N	14					147

RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800

05	3255	X	1957	-0-	-1298	-0-	1957	2			N	-0-					181
06	2970	X	2285	-0-	-685	-0-	2285	2			N	-0-					181
07	2573	X	2535	-0-	-38	-0-	2535	2			N	-0-					181
08	2573	X	2420	-0-	-153	-0-	2420	2			N	-0-					181
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					181
*10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					181

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320

05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3772	2	11	9	N	10					168
06	2400	X	2109	-0-	-291	-0-	2102	2	7	9	N	6					174
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1797	2	1	9	N	1					175
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	2	3	9	N	3					178
09	2700	X	1597	-0-	-1103	-0-	1597	2			N	-0-					178
10	2790	X	1620	-0-	-1170	-0-	1619	2	1	9	N	1					179

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543

05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2354	2	92	9	N	84					206
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1763	2	81	9	N	74	192	1			88
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1473	2	54	9	N	49					137
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1432	2	53	9	N	48					185
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1385	2	39	9	N	35					220
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1376	2	54	9	N	49	193	1			76

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920

05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	554	1	4652	2	N	-0-					-0-
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	518	1	3781	2	N	-0-					-0-
07	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	554	1	3907	2	N	-0-					-0-
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	536	1	4391	2	N	-0-					-0-
09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	518	1	4554	2	N	-0-					-0-
*10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	536	1	3924	2	N	-0-					-0-

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140

05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	536	1	5722	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	536	1	5764	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	6103	-0-	-4	-0-	554	1	5549	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5206	-0-	-281	-0-	536	1	4670	2	N	-0-					-0-
09	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	519	1	6363	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	4729	-0-	-1781	-0-	536	1	4193	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4027	-0-	-1088	-0-	3952	2	75	9	N	68	192	1			52
06	4680	X	4528	-0-	-152	-0-	4448	2	80	9	N	73					125
07	4836	X	4237	-0-	-599	-0-	4167	2	70	9	N	64					189
08	4619	X	4113	-0-	-506	-0-	4050	2	63	9	N	57	192	1			54
09	3990	X	3641	-0-	-349	-0-	3588	2	53	9	N	48					102
10	4681	X	4073	-0-	-608	-0-	4007	2	66	9	N	60					162

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1355	2	24	9	N	22					197
06	1380	N	1234	-0-	-146	-0-	1213	2	21	9	N	19	170	1			46
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1434	2	10	9	N	9					55
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1328	2	41	9	N	37					92
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1254	2	6	9	N	5					97
*10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	2	15	9	N	14					111

SCHAWE WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	2150	-0-	-82	-0-	372	1	1769	2	N	8					204
							9	9									
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	348	1	2697	2	N	1					205
							1	9									
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	372	1	2470	2	N	-0-	176	1			29
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	360	1	1096	2	N	3					32
							3	9									
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	348	1	2089	2	N	3					35
							3	9									
10	2232	X	360	-0-	-1872	-0-	360	1			N	-0-					35

BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	837	1	7045	2	N	-0-					-0-
06	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	837	1	5615	2	N	-0-					-0-
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	865	1	5939	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5109	-0-	-533	-0-	189	1	4920	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6697	-0-	-683	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	4505	-0-	-3121	-0-	4505	2			N	-0-					-0-

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					20
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	3					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					23
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					23

BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4241	-0-	-998	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4158	-0-	-702	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4502	-0-	-520	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4071	-0-	-951	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3894	-0-	-816	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3928	-0-	-381	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2067	2	2	9	N	2					48
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1972	2	25	9	N	23					71
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					71
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					71
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					71
*10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					71

ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7569	-0-	-646	-0-	636	1	6933	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	6408	-0-	-1542	-0-	636	1	5772	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	6124	-0-	-2091	-0-	657	1	5467	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	6221	-0-	-1994	-0-	636	1	5585	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	5973	-0-	-1077	-0-	616	1	5357	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6346	-0-	-939	-0-	636	1	5710	2	N	-0-					-0-

SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	325	-0-	-481	-0-	324	1	1	9	N	1					132
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	303	1	726	2	N	-0-					132
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	324	1	839	2	N	1					133
							1	9									
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	313	1	985	2	N	18					151
							20	9									
09	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	303	1	2503	2	N	13					164
							14	9									
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	313	1	177	2	N	4					168
							4	9									

GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2534	-0-	-101	-0-	2466	2	68	9	N	62					108
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2753	2	66	9	N	60					168
07	2790	X	2392	-0-	-398	-0-	2338	2	54	9	N	49	176	1			41
08	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	2543	2	58	9	N	53					94
09	2550	X	2536	-0-	-14	-0-	2471	2	65	9	N	59					153
10	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	2598	2	61	9	N	55					208

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	945	-0-	-295	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	811	-0-	-299	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	1763	2	1	9	N	1					117
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					117
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					117
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					117
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					117
*10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1733	2	1	9	N	1					118

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156241 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	458	-0-	-162	-0-	372	1	86	2	N	-0-					-0-
06	600	X	392	-0-	-208	-0-	348	1	44	2	N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	372	1	177	2	N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
09	3000	N	11151	-0-	8151	8151	348	1	10803	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	5051					N	-0-					-0-

SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780

05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	372	1	2115	2	N	-0-					-0-
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	348	1	1991	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	372	1	2015	2	N	-0-					-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	360	1	1950	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	348	1	1872	2	N	-0-					-0-
*10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	360	1	1852	2	N	-0-					-0-

KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390

05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1764	2	20	9	N	18					221
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1474	2	9	9	N	8	185	1			44
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1492	2	12	9	N	11					55
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8	9	N	7					62
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1580	2	13	9	N	12					74
*10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1602	2	13	9	N	12					86

GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380

05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2019	2	92	9	N	84	187	1			81
06	1890	N	1773	-0-	-117	-0-	1694	2	79	9	N	72					153
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1892	2	90	9	N	82	174	1			61
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1703	2	88	9	N	80					141
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1817	2	89	9	N	81					222
*10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1760	2	81	9	N	74	193	1			103

MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988

05	7316	X	5527	-0-	-1789	-0-	865	1	4596	2	N	60					140
							66	9									
06	6930	X	5873	-0-	-1057	-0-	810	1	4999	2	N	58					198
							64	9									
07	7161	X	6900	-0-	-261	-0-	865	1	5981	2	N	49	184	1			63
							54	9									
08	6851	X	5724	-0-	-1127	-0-	837	1	4824	2	N	57					120
							63	9									
09	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	810	1	6039	2	N	57					177
							63	9									
10	6076	X	5463	-0-	-613	-0-	837	1	4561	2	N	59	195	1			41
							65	9									

CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790

05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
*10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1089	2	14	9	N	13					104
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1050	2	13	9	N	12					116
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1101	2	14	9	N	13					129
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1087	2	14	9	N	13					142
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1079	2	14	9	N	13					155
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1053	2	12	9	N	11					166

STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	2967	-0-	-1156	-0-	372	1	2594	2	N	1					95
							1	9									
06	3870	X	1729	-0-	-2141	-0-	348	1	1380	2	N	1					96
							1	9									
07	3224	X	2403	-0-	-821	-0-	372	1	2031	2	N	-0-					96
08	3255	X	1654	-0-	-1601	-0-	360	1	1293	2	N	1					97
							1	9									
09	3150	X	1556	-0-	-1594	-0-	348	1	1208	2	N	-0-					97
10	2976	X	1776	-0-	-1200	-0-	360	1	1415	2	N	1					98
							1	9									

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
*12	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					96
*01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					96
*02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-					96
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					96
*04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					96
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					96
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					96
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					96
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					96
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					96
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					96

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
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	865	1	1480	2	N	7					239
							8	9									
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	810	1	1462	2	N	2					241
							2	9									
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	865	1	765	2	N	1					242
							1	9									
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	837	1	4	2	N	-0-					242
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	810	1	793	2	N	-0-					242
*10	3100	N	3311	-0-	211	211	837	1	2474	2	N	-0-					242

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
05	4557	X	3739	-0-	-818	-0-	555	1	3028	2	N	142					216
							156	9									
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	520	1	3894	2	N	135	187	1			164
							149	9									
07	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	555	1	4618	2	N	116	172	1			108
							128	9									
08	4154	X	3176	-0-	-978	-0-	574	1	2479	2	N	112					220
							123	9									
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	520	1	3579	2	N	102	185	1			137
							112	9									
10	4712	X	2285	-0-	-2427	-0-	310	1	1872	2	N	94	187	1			44
							103	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4070	-0-	-332	-0-	555	1	3469	2	N	42					173
							46	9									
06	4260	X	2868	-0-	-1392	-0-	520	1	2312	2	N	33					206
							36	9									
07	4402	X	3274	-0-	-1128	-0-	555	1	2666	2	N	48	176	1			78
							53	9									
08	4123	X	2725	-0-	-1398	-0-	574	1	2122	2	N	26					104
							29	9									
09	3930	X	2919	-0-	-1011	-0-	520	1	2365	2	N	31					135
							34	9									
10	4061	X	3815	-0-	-246	-0-	555	1	3214	2	N	42					177
							46	9									

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
05	2914	X	2435	-0-	-479	-0-	2393	2	42	9	N	38					101
*06	2730	X	2236	-0-	-494	-0-	2140	2	96	9	N	87					188
*07	2728	X	2477	-0-	-251	-0-	2477	2			N	-0-					188
*08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2184	2	14	9	N	13					201
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2261	2	39	9	N	35	188	1			48
*10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2346	2	44	9	N	40					88

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
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2049	2	11	9	N	10					198
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	3100	N	4922	-0-	1822	1822	4913	2	9	9	N	8	167	1			39
08	3100	N	2421	-0-	-679	1143	2355	2	66	9	N	60					99
09	3000	N	11649	-0-	8649	9792	11597	2	52	9	N	47					146
*10	3100	N	5492	-0-	2392	12184	5451	2	41	9	N	37					183

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
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

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
05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8640	2	24	9	N	22					128
06	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7608	2	7	9	N	6					134
07	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					134
08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					134
09	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					134
*10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					134

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					25
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					25
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					25
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					25
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					25
*10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	536	1	1769	2	N	56					81
							62	9									

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909

05	10757	X	9495	-0-	-1262	-0-	9462	2	33	9	N	30					248
06	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14185	2	142	9	N	129	194	1			183
07	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12830	2	2	9	N	2					185
08	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	14546	2	72	9	N	65	193	1			57
09	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12311	2	73	9	N	66					123
10	14818	X	8509	-0-	-6309	-0-	8451	2	58	9	N	53					176

PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12408 - 16120

05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	310	1	3932	2	N	5					145
							6	9									
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	290	1	3050	2	N	5					150
							6	9									
07	3069	X	600	-0-	-2469	-0-	310	1	290	2	N	-0-					150
08	3069	X	303	-0-	-2766	-0-	300	1	3	9	N	3					153
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	290	1	3388	2	N	11					164
							12	9									
*10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	310	1	4529	2	N	7					171
							8	9									

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051

05	11346	X	9982	-0-	-1364	-0-	372	1	9610	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	8965	-0-	-2015	-0-	348	1	8617	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	7785	-0-	-3561	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	7333	-0-	-3393	-0-	360	1	6973	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	4227	-0-	-5493	-0-	360	1	3867	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	4499	-0-	-5483	-0-	384	1	4115	2	N	-0-					-0-

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400

05	2139	N	1028	-0-	-1111	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	950	-0-	-940	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3696	-0-	596	596	3696	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3760	-0-	660	1256	3760	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4422	-0-	1422	2678	4422	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2720	-0-	-380	2298	2720	2			N	-0-					-0-

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402

05	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	1177	2			N	-0-					39
06	1260	N	922	-0-	-338	-0-	915	2	7	9	N	6					45
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1984	2	52	9	N	47					92
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1814	2	59	9	N	54					146
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1788	2	64	9	N	58					204
*10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2061	2	66	9	N	60	187	1			77

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1606	2	15	9	Y	14					105
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1530	2	13	9	Y	12					117
07	3100	N	3136	-0-	36	36	3126	2	10	9	Y	9					126
08	3100	N	3169	-0-	69	105	3159	2	10	9	Y	9					135
09	1898	N	1793	-0-	-105	-0-	1783	2	10	9	Y	9	118	1			26
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1191	2	24	9	Y	22					48

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
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1240	X	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

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
05	3100	N	3485	-0-	385	385	3428	2	57	9	N	52					153
06	3000	N	2736	-0-	-264	121	2701	2	35	9	N	32					185
07	2709	N	2588	-0-	-121	-0-	2553	2	35	9	N	32					217
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2549	2	18	9	N	16	183	1			50
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3176	2	26	9	N	24					74
*10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3333	2	44	9	N	40					114

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
05	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	2			N	-0-					114
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					114
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					114
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					114
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					114
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					114

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	310	1	5320	2	N	457	575	1			104
							503	9									
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	300	1	5228	2	N	431	384	1			151
							474	9									
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	310	1	5236	2	N	411	371	1			191
							452	9									
08	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	320	1	5164	2	N	400	379	1			212
							440	9									
09	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	290	1	4938	2	N	400	384	1			228
							440	9									
10	5797	X	5443	-0-	-354	-0-	310	1	4905	2	N	207	380	1			55
							228	9									

JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252

05	2480	X	2463	-0-	-17	-0-	2354	2	109	9	N	99					139
06	2400	X	2200	-0-	-200	-0-	2137	2	63	9	N	57					196
07	2449	X	2262	-0-	-187	-0-	2181	2	81	9	N	74	193	1			77
08	2449	X	2227	-0-	-222	-0-	2163	2	64	9	N	58					135
09	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2350	2	133	9	N	121	193	1			63
10	2449	X	2316	-0-	-133	-0-	2236	2	80	9	N	73					136

POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737

05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3599	2	58	9	N	53					89
06	3120	X	2778	-0-	-342	-0-	2739	2	39	9	N	35					124
07	3100	X	1495	-0-	-1605	-0-	1467	2	28	9	N	25					149
08	3100	X	2375	-0-	-725	-0-	2342	2	33	9	N	30					179
09	3540	X	3124	-0-	-416	-0-	3083	2	41	9	N	37					216
10	3658	X	2084	-0-	-1574	-0-	2055	2	29	9	N	26	178	1			64

EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926

05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1081	-0-	-479	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146

05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2					205
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	213	2	1	9	N	1					206
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	N	2					208
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	178	1			30
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	N	3					30
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3					33

HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228

05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	939	2	13	9	N	12					40
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	641	2	21	9	N	19					59
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	223	2	40	9	N	36					95
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					95
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					95
*10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	N	1					96

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3554	-0-	-352	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3031	-0-	-749	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3731	-0-	-175	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3331	-0-	-172	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIEDMONT WELL #: 1H RRCID -> 157698 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593

*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					76
*12	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	2			N	-0-					76
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					76
*02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					76
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892

05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1355	2	94	9	N	85					261
06	1530	N	1080	-0-	-450	-0-	1068	2	12	9	N	11	192	1			80
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1262	2	54	9	N	49					129
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1281	2	51	9	N	46					175
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1309	2	53	9	N	48					223
*10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1412	2	55	9	N	50	193	1			80

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932

05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	784	2	13	9	N	12					188
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	N	1					189
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	847	2	10	9	N	9					198
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	812	2	14	9	N	13					211
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	869	2	6	9	N	5					216
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	776	2	25	9	N	23	191	1			48

NORTHRUP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376

05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1560	2	45	9	N	41					224
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1874	2	45	9	N	41	182	1			83
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1914	2	45	9	N	41					124
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1688	2	42	9	N	38					162
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1745	2	45	9	N	41					203
*10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1717	2	51	9	N	46					249

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1832	2	20	9	N	18					78
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1498	2	35	9	N	32					110
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	864	2	18	9	N	16					126
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1533	2	29	9	N	26					152
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1366	2	19	9	N	17					169
*10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	N	1					170

TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377

05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	227	1	3187	2	N	95					169
							105	9									
06	2670	N	2597	-0-	-73	-0-	213	1	2315	2	N	63	179	1			53
							69	9									
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	227	1	2282	2	N	58					111
							64	9									
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	220	1	2319	2	N	49					160
							54	9									
09	3000	X	2478	-0-	-522	-0-	213	1	2215	2	N	45					205
							50	9									
10	3100	X	2567	-0-	-533	-0-	220	1	2293	2	N	49	183	1			71
							54	9									

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193

05	9083	X	8225	-0-	-858	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7467	-0-	-1323	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7686	-0-	-1025	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7437	-0-	-1274	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6294	-0-	-2016	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	5987	-0-	-2228	-0-	5987	2			N	-0-					-0-

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	21	2	22	9	N	20					20
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					20
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					20

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2369	-0-	-80	-0-	865	1	1500	2	N	4					174
							4	9									
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	810	1	3301	2	N	54					228
							59	9									
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	865	1	1945	2	N	29					257
							32	9									
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	837	1	2823	2	N	-0-					257
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	810	1	2992	2	N	-0-					175
*10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	837	1	3071	2	N	44					219
							48	9									

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
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					126
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					126
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					126
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					126
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					126
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					126

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2524	-0-	-297	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2443	-0-	-564	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	1984	-0-	-926	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2103	-0-	-687	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

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
05	12989	X	8291	-0-	-4698	-0-	8120	2	171	9	N	155	194	1			171
06	10800	X	9796	-0-	-1004	-0-	9539	2	257	9	N	234	189	1			216
07	11129	X	9725	-0-	-1404	-0-	9488	2	237	9	N	215	370	1			61
08	9269	X	7141	-0-	-2128	-0-	6968	2	173	9	N	157	182	1			36
09	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	10908	2	290	9	N	264	193	1			107
10	10137	X	8952	-0-	-1185	-0-	8696	2	256	9	N	233	184	1			156

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TONTO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5500	-0-	-328	-0-	555 208	1 9	4737	2	N	189	185	1			118
06	5640	X	5359	-0-	-281	-0-	555 175	1 9	4629	2	N	159	182	1			95
07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	555 172	1 9	5734	2	N	156	177	1			74
08	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	574 250	1 9	7262	2	N	227	183	1			118
09	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	558 243	1 9	6940	2	N	221	188	1			151
*10	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	577 237	1 9	6297	2	N	215	185	1			181

CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	837	1	6751	2	N	-0-					-0-
06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	837	1	3442	2	N	-0-					-0-
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	865	1	2955	2	N	-0-					-0-
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	837	1	3202	2	N	-0-					-0-
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	810	1	3918	2	N	-0-					-0-
*10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	837	1	2162	2	N	-0-					-0-

AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6674	2	124	9	N	113	193	1			115
06	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7052	2	149	9	N	135	192	1			58
07	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7522	2	145	9	N	132					190
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7521	2	140	9	N	127	183	1			134
09	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	7991	2	171	9	N	155	189	1			100
*10	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7290	2	153	9	N	139					239

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
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	N	2					152
06	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2284	2	4	9	N	4					156
07	2325	X	2034	-0-	-291	-0-	2032	2	2	9	N	2					158
08	2325	X	2246	-0-	-79	-0-	2246	2			N	-0-					158
09	2640	X	1544	-0-	-1096	-0-	1544	2			N	-0-					158
*10	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	15007	2			N	-0-					158

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	2562	-0-	-1530	-0-	372	1	2190	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	1875	-0-	-2085	-0-	360	1	1515	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2420	-0-	-897	-0-	360	1	2060	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	1478	-0-	-2211	-0-	372	1	1106	2	N	-0-					-0-
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	360	1	3353	2	N	-0-					-0-
*10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	384	1	3256	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23089	X	23089	-0-	-0-	-0-	360	1	22729	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	15471	-0-	-2919	-0-	360	1	15111	2	N	-0-					-0-
07	19003	X	15294	-0-	-3709	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	15670	-0-	-2000	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
09	24130	X	24130	-0-	-0-	-0-	360	1	23770	2	N	-0-					-0-
*10	23707	X	23707	-0-	-0-	-0-	384	1	23323	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2435	-0-	-386	-0-	2410	2	25	9	N	23					210
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2719	2	23	9	N	21	189	1			42
07	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	2722	2	31	9	N	28					70
08	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	2753	2	29	9	N	26					96
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2616	2	28	9	N	25					121
*10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2864	2	32	9	N	29					150

EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
07	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
*10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

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
05	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	372	1	16153	2	N	-0-					-0-
06	16350	X	16263	-0-	-87	-0-	348	1	15915	2	N	-0-					-0-
07	16895	X	16216	-0-	-679	-0-	372	1	15844	2	N	-0-					-0-
08	16895	X	16608	-0-	-287	-0-	360	1	16248	2	N	-0-					-0-
09	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	348	1	15695	2	N	-0-					-0-
10	16337	X	16174	-0-	-163	-0-	360	1	15814	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	3100	N	7247	-0-	4147	4147	7247	2			N	-0-					87
06	3000	N	9454	-0-	6454	10601	9454	2			N	-0-					87
07	3100	N	6090	-0-	2990	13591	6090	2			N	-0-					87
08	3100	N	5433	-0-	2333	15924	5433	2			N	-0-					87
09	20044	X	4120	-0-	-15924	-0-	4120	2			N	-0-					87
*10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					87

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	527	N	202	-0-	-325	-0-	202	2			N	-0-					200
06	450	N	151	-0-	-299	-0-	151	2			N	-0-					200
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	123	1			77
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					70
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					66
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	721	2	3	9	N	3					69

JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	960	N	795	-0-	-165	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
06	21499	X	21499	-0-	-0-	-0-	21499	2			N	-0-					-0-
07	21567	X	21567	-0-	-0-	-0-	21567	2			N	-0-					-0-
08	18904	X	18904	-0-	-0-	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	17526	-0-	-5094	-0-	17526	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	18977	-0-	-4397	-0-	18977	2			N	-0-					-0-

ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5764	-0-	-64	-0-	5365	2	399	9	N	363	388	1			171
06	5640	X	5274	-0-	-366	-0-	4916	2	358	9	N	325	385	1			111
07	5828	X	5484	-0-	-344	-0-	5146	2	338	9	N	307	189	1			229
08	5766	X	5174	-0-	-592	-0-	4877	2	297	9	N	270	384	1			115
09	5580	X	5088	-0-	-492	-0-	4754	2	334	9	N	304	193	1			226
10	5766	X	3617	-0-	-2149	-0-	3362	2	255	9	N	232	386	1			72

URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	1423	2			N	-0-					135
06	1140	N	791	-0-	-349	-0-	790	2	1	9	N	1					136
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					136
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					135
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					135
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					135

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8469	-0-	-335	-0-	207	1	8262	2	N	-0-					-0-
06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	194	1	7376	2	N	-0-					-0-
07	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	207	1	7148	2	N	-0-					-0-
08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	200	1	7745	2	N	-0-					-0-
09	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	194	1	8259	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	5557	-0-	-2689	-0-	200	1	5357	2	N	-0-					-0-

CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	8497	-0-	-1826	-0-	8362	2	135	9	N	123					242
06	9990	X	8799	-0-	-1191	-0-	8678	2	121	9	N	110	194	1			158
07	10323	X	8443	-0-	-1880	-0-	8323	2	120	9	N	109	188	1			79
08	10323	X	4644	-0-	-5679	-0-	4615	2	29	9	N	26					105
09	8850	X	8811	-0-	-39	-0-	8675	2	136	9	N	124					229
10	9083	X	9081	-0-	-2	-0-	8965	2	116	9	N	105	191	1			143

RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	372	1	4182	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4258	-0-	-62	-0-	348	1	3910	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3974	-0-	-490	-0-	372	1	3602	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3333	-0-	-1100	-0-	360	1	2973	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3768	-0-	-642	-0-	348	1	3420	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3560	-0-	-997	-0-	360	1	3200	2	N	-0-					-0-

KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2615	-0-	-113	-0-	554	1	2061	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2520	-0-	-240	-0-	519	1	2001	2	N	-0-					-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	554	1	2082	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	536	1	1975	2	N	-0-					-0-
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	519	1	1976	2	N	-0-					-0-
*10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	536	1	1947	2	N	-0-					-0-

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
05	5394	X	4309	-0-	-1085	-0-	577	1	3625	2	N	97					206
							107	9									
06	5730	X	4014	-0-	-1716	-0-	540	1	3413	2	N	55	177	1			84
							61	9									
07	5921	X	4956	-0-	-965	-0-	577	1	4251	2	N	116					200
							128	9									
08	5921	X	5788	-0-	-133	-0-	596	1	5067	2	N	114	180	1			134
							125	9									
09	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	540	1	4451	2	N	107					241
							118	9									
10	4309	X	2924	-0-	-1385	-0-	428	1	2490	2	N	5	184	1			62
							6	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	1839	-0-	-1261	-0-	554	1	1285	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2235	-0-	-765	-0-	519	1	1716	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1702	-0-	-778	-0-	554	1	1148	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1622	-0-	-858	-0-	536	1	1086	2	N	-0-					-0-
09	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	519	1	1303	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2044	-0-	-281	-0-	536	1	1508	2	N	-0-					-0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5680	2	240	9	N	218	193	1			101
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5304	2	191	9	N	174	180	1			95
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5311	2	142	9	N	129	184	1			40
08	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5012	2	177	9	N	161					201
09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4653	2	196	9	N	178	192	1			187
*10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4409	2	167	9	N	152	192	1			147

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	877	-0-	-518	-0-	877	2			N	-0-					30
06	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	2			N	-0-					30
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					30
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					29
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					30
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					30

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	865	1	993	2	N	7					275
							8	9									
06	3000	N	2310	-0-	-690	-0-	810	1	1489	2	N	10					285
							11	9									
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	865	1	1869	2	N	3					288
							3	9									
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	837	1	928	2	N	7					295
							8	9									
09	3000	N	3594	-0-	594	594	810	1	2780	2	N	4					299
							4	9									
*10	3011	N	2417	-0-	-594	-0-	837	1	1570	2	N	9					308
							10	9									

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	372	1	3871	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4053	-0-	-207	-0-	348	1	3705	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4020	-0-	-382	-0-	372	1	3648	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3733	-0-	-669	-0-	360	1	3373	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3502	-0-	-608	-0-	348	1	3154	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3481	-0-	-766	-0-	360	1	3121	2	N	-0-					-0-

WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	954	-0-	-317	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785

05	6634	X	6000	-0-	-634	-0-	372	1	5628	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5788	-0-	-152	-0-	348	1	5440	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5818	-0-	-196	-0-	372	1	5446	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5799	-0-	-122	-0-	360	1	5439	2	N	-0-					-0-
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	348	1	5795	2	N	-0-					-0-
*10	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	360	1	5671	2	N	-0-					-0-

HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839

05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	372	1	5694	2	N	-0-					-0-
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	348	1	5491	2	N	-0-					-0-
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	372	1	5686	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	360	1	5654	2	N	-0-					-0-
09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	348	1	5476	2	N	-0-					-0-
*10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	360	1	5654	2	N	-0-					-0-

WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311

05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
06	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
08	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
09	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5133	-0-	-1997	-0-	5133	2			N	-0-					-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859

05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	372	1	2762	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	348	1	2494	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2634	-0-	-435	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	360	1	2622	2	N	-0-					-0-
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	360	1	2669	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	384	1	2488	2	N	-0-					-0-

YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400

05	2046	X	1982	-0-	-64	-0-	360	1	1622	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1730	-0-	-310	-0-	348	1	1382	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1626	-0-	-482	-0-	360	1	1266	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	1142	-0-	-966	-0-	348	1	794	2	N	-0-					-0-
09	1920	X	835	-0-	-1085	-0-	337	1	498	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	614	-0-	-1370	-0-	614	2			N	-0-					-0-

ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640

05	2883	N	2230	-0-	-653	-0-	2175	2	55	9	N	50					177
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2727	2	62	9	N	56	192	1			41
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2071	2	48	9	N	44					85
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2667	2	63	9	N	57					142
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2238	2	51	9	N	46					188
*10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1800	2	65	9	N	59	191	1			56

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4264	-0-	-14	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4071	-0-	-69	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4202	-0-	-76	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4155	-0-	-61	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3989	-0-	-151	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4093	-0-	-185	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

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
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	990	N	17	-0-	-973	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

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
05	2170	N	979	-0-	-1191	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
*10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	780	N	613	-0-	-167	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

SUMP UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 162665 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13407 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	904	-0-	-596	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
06	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5239	-0-	-551	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	3593	-0-	-2390	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	13076	-0-	-533	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
07	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
08	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
09	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	9756	-0-	-4008	-0-	9756	2			N	-0-					-0-

SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	287	-0-	-860	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	372	1	8558	2	N	-0-					-0-
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	348	1	5170	2	N	-0-					-0-
07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	372	1	7578	2	N	-0-					-0-
08	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	360	1	5401	2	N	-0-					-0-
09	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	348	1	7825	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	5538	-0-	-2522	-0-	360	1	5178	2	N	-0-					-0-

MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	967	-0-	-242	-0-	341	1	626	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	319	1	642	2	N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	341	1	506	2	N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	330	1	312	2	N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	319	1	185	2	N	-0-					-0-
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	330	1	468	2	N	-0-					-0-

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
05	3348	X	2980	-0-	-368	-0-	837	1	2143	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3016	-0-	-224	-0-	837	1	2179	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	865	1	2465	2	N	-0-					-0-
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	837	1	2316	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	1868	-0-	-1012	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2194	-0-	-937	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

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
05	2604	X	2276	-0-	-328	-0-	2262	2	14	9	N	13					61
06	2520	X	2182	-0-	-338	-0-	2172	2	10	9	N	9					70
07	2604	X	2346	-0-	-258	-0-	2336	2	10	9	N	9					79
08	2604	X	2286	-0-	-318	-0-	2277	2	9	9	N	8					87
09	2400	X	1965	-0-	-435	-0-	1957	2	8	9	N	7					94
10	2263	X	1812	-0-	-451	-0-	1801	2	11	9	N	10					104

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
05	372	N	67	-0-	-305	-0-	52	1	15	2	N	-0-					-0-
06	300	N	62	-0-	-238	-0-	48	1	14	2	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	52	1	16	2	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	50	1	15	2	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	48	1	17	2	N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	50	1	19	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	2790	X	2270	-0-	-520	-0-	2191	2	79	9	N	72	194	1			89
06	2580	X	2160	-0-	-420	-0-	2088	2	72	9	N	65					154
07	2666	X	2289	-0-	-377	-0-	2233	2	56	9	N	51	176	1			29
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2360	2	61	9	N	55					84
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2270	2	58	9	N	53					137
*10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2365	2	67	9	N	61					198

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
05	5208	X	3770	-0-	-1438	-0-	372	1	3398	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3570	-0-	-1140	-0-	348	1	3222	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	3856	-0-	-1011	-0-	372	1	3484	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3988	-0-	-879	-0-	360	1	3628	2	N	-0-					-0-
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	348	1	3910	2	N	-0-					-0-
*10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	360	1	4216	2	N	-0-					-0-

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
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	348	2	9	9	N	8					57
06	570	N	174	-0-	-396	-0-	167	2	7	9	N	6					63
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	442	2	19	9	N	17					80
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	376	2	10	9	N	9					89
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	418	2	9	9	N	8					97
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	346	2	10	9	N	9					106

HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1427	-0-	-898	-0-	1363	2	64	9	N	58					164
06	1470	X	1330	-0-	-140	-0-	1276	2	54	9	N	49					213
07	1457	X	1434	-0-	-23	-0-	1389	2	45	9	N	41	193	1			61
08	1581	X	1358	-0-	-223	-0-	1297	2	61	9	N	55					116
09	1530	X	1282	-0-	-248	-0-	1239	2	43	9	N	39					155
10	1426	X	1290	-0-	-136	-0-	1227	2	63	9	N	57					212

STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1384	2	11	9	N	10					125
06	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	1287	2	4	9	N	4					129
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1385	2	6	9	N	5					134
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1305	2	4	9	N	4					138
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1261	2	7	9	N	6					144
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	2	7	9	N	6					150

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A

05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222

05	5921	X	4284	-0-	-1637	-0-	4284	2			N	-0-					12
06	5610	X	4489	-0-	-1121	-0-	4489	2			N	-0-					12
07	5797	X	5469	-0-	-328	-0-	5469	2			N	-0-					12
08	5797	X	5643	-0-	-154	-0-	5643	2			N	-0-					12
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					12
*10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					12

DALLMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163806 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 12841 PERF.10952 - 12841

05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	19843	-0-	16843	16843	18662	2	1181	9	N	1074	923	1			151
07	3100	N	128860	-0-	125760	142603	124985	2	3875	9	N	3523	3415	1			259
08	3100	N	72448	-0-	69348	211951	70545	2	1903	9	N	1730	1721	1			268
09	3000	N	50604	-0-	47604	259555	49219	2	1385	9	N	1259	1318	1			209
*10	279446	X	19891	-0-	-259555	-0-	19198	2	693	9	N	630	572	1			267

LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046

05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1967	2	4	9	N	4					95
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1492	2	3	9	N	3					98
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1499	2	10	9	N	9					107
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1324	2	9	9	N	8					115
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1240	2	7	9	N	6					121
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1281	2	6	9	N	5					126

SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430

05	279	N	264	-0-	-15	-0-	260	2	4	9	N	4					261
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	239	2	8	9	N	7					268
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	N	2	187	1			83
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	241	2	8	9	N	7					90
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	162	2	11	9	N	10					100
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	72	2	15	9	N	14					114

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					148
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					148
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					148
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					148
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					148
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					148

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685

05	5549	X	4500	-0-	-1049	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4526	-0-	-184	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
*10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479

05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3714	2	6	9	N	5					172
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					172
07	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	2881	2			N	-0-					172
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					172
09	3600	X	3295	-0-	-305	-0-	3295	2			N	-0-					172
10	3720	X	2279	-0-	-1441	-0-	2278	2	1	9	N	1					173

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060

05	2418	X	2030	-0-	-388	-0-	2030	2			N	-0-					85
06	2070	X	1992	-0-	-78	-0-	1992	2			N	-0-					85
07	2139	X	2004	-0-	-135	-0-	2003	2	1	9	N	1	65	1			21
08	2139	X	1935	-0-	-204	-0-	1935	2			N	-0-					21
09	2010	X	1763	-0-	-247	-0-	1763	2			N	-0-					21
10	2046	X	1816	-0-	-230	-0-	1816	2			N	-0-					21

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400

05	7626	X	6391	-0-	-1235	-0-	372	1	6019	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	2095	-0-	-5285	-0-	348	1	1747	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6760	-0-	-866	-0-	372	1	6388	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6917	-0-	-120	-0-	360	1	6557	2	N	-0-					-0-
09	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	348	1	7640	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	5657	-0-	-729	-0-	360	1	5297	2	N	-0-					-0-

HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842

05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3806	-0-	-7	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7381	-0-	-59	-0-	628	1	6753	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	7362	-0-	-78	-0-	588	1	6774	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7452	-0-	-236	-0-	628	1	6824	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7250	-0-	-438	-0-	608	1	6642	2	N	-0-					-0-
09	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	588	1	6721	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	7450	-0-	-145	-0-	608	1	6842	2	N	-0-					-0-

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
05	372	N	255	-0-	-117	-0-	248	1	7	9	N	6	192	1			-0-
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	1			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	248	1	61	9	N	55					55
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	240	1	9	9	N	8					63
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	232	1	14	9	N	13					76
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	240	1	11	9	N	10					86

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	1978	-0-	-1091	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2546	-0-	-424	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1848	-0-	-1004	-0-	1833	2	15	9	N	14					14
08	2852	X	2582	-0-	-270	-0-	2582	2			N	-0-					14
09	2370	X	2220	-0-	-150	-0-	2220	2			N	-0-					14
10	2635	X	2233	-0-	-402	-0-	2233	2			N	-0-					14

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11444	2	78	9	N	71					141
06	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11652	2	70	9	N	64					205
07	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10640	2	64	9	N	58	194	1			69
08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8107	2	59	9	N	54					123
09	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11725	2	58	9	N	53					176
*10	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7595	2	68	9	N	62	110	1			128

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	248	1	2942	2	N	37					69
							41	9									
06	2910	X	2377	-0-	-533	-0-	232	1	2101	2	N	40					109
							44	9									
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	248	1	4732	2	N	91					200
							100	9									
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	240	1	3393	2	N	52	191	1			61
							57	9									
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	232	1	2771	2	N	56					117
							62	9									
10	3007	X	2998	-0-	-9	-0-	240	1	2710	2	N	44					161
							48	9									

SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483

05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2587	2	44	9	N	40					102
06	2520	X	2394	-0-	-126	-0-	2366	2	28	9	N	25					127
07	2387	X	2229	-0-	-158	-0-	2199	2	30	9	N	27					154
08	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2284	2	34	9	N	31					185
09	2550	X	2179	-0-	-371	-0-	2149	2	30	9	N	27					212
*10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	575	1	2248	2	N	28	183	1			57
							31	9									

CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818

05	3007	X	2964	-0-	-43	-0-	554	1	2410	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2640	-0-	-270	-0-	519	1	2121	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	1924	-0-	-1083	-0-	554	1	1370	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2406	-0-	-322	-0-	536	1	1870	2	N	-0-					-0-
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	519	1	2411	2	N	-0-					-0-
*10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	536	1	2024	2	N	-0-					-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619

05	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	1528	2	9	9	N	8					216
06	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1464	2	10	9	N	9	189	1			36
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1384	2	8	9	N	7					43
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1449	2	10	9	N	9					52
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1374	2	11	9	N	10					62
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1350	2	15	9	N	14					76

NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640

05	3224	X	2760	-0-	-464	-0-	372	1	2388	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	468	-0-	-2652	-0-	348	1	120	2	N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	986	-0-	-2238	-0-	360	1	626	2	N	-0-					-0-
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	360	1	2787	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1728	-0-	-1031	-0-	384	1	1344	2	N	-0-					-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	372	1	5982	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6013	-0-	-617	-0-	348	1	5665	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6083	-0-	-768	-0-	372	1	5711	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6072	-0-	-779	-0-	360	1	5712	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5369	-0-	-721	-0-	348	1	5021	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5133	-0-	-1160	-0-	360	1	4773	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	372	1	125	2	N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	348	1	708	2	N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	372	1	771	2	N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	360	1	504	2	N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

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
05	7998	X	7203	-0-	-795	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
06	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7839	-0-	-97	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7482	-0-	-268	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
09	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6379	-0-	-1557	-0-	6379	2			N	-0-					-0-

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
05	4681	X	3356	-0-	-1325	-0-	372	1	2984	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	2737	-0-	-1793	-0-	348	1	2389	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3094	-0-	-1587	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	360	1	4029	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	360	1	3960	2	N	-0-					-0-
*10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	384	1	3424	2	N	-0-					-0-

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
05	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
06	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
07	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
08	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6691	-0-	-719	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6630	-0-	-1027	-0-	6630	2			N	-0-					-0-

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
05	10881	X	8751	-0-	-2130	-0-	8231	2	520	9	N	473	390	1			277
06	9960	X	9546	-0-	-414	-0-	9074	2	472	9	N	429	528	1			178
07	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	9560	2	560	9	N	509	563	1			124
08	11191	X	10267	-0-	-924	-0-	9709	2	558	9	N	507	382	1			249
09	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10077	2	550	9	N	500	576	1			173
*10	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	10828	2	636	9	N	578	577	1			174

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806

05	8711	X	6410	-0-	-2301	-0-	6410	2			N	-0-					122
06	8430	X	5869	-0-	-2561	-0-	5869	2			N	-0-					122
07	8711	X	5957	-0-	-2754	-0-	5957	2			N	-0-					122
08	7936	X	5729	-0-	-2207	-0-	5729	2			N	-0-					122
09	T. A.		5452	-0-	5452	5452	5452	2			N	-0-					122
10	T. A.		5359	-0-	5359	10811	5359	2			N	-0-					122

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597

05	13144	X	12390	-0-	-754	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12567	-0-	-153	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12107	-0-	-1037	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	10338	-0-	-2310	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	8145	-0-	-3945	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	8619	-0-	-4370	-0-	8619	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690

05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4479	2	89	9	N	81					162
06	4050	X	4022	-0-	-28	-0-	3946	2	76	9	N	69	188	1			43
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4202	2	74	9	N	67					110
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3964	2	85	9	N	77					187
09	4410	X	3463	-0-	-947	-0-	3398	2	65	9	N	59	184	1			62
10	4557	X	2181	-0-	-2376	-0-	2128	2	53	9	N	48					110

LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632

05	2232	X	372	-0-	-1860	-0-	372	1			N	-0-					-0-
06	2160	X	1628	-0-	-532	-0-	348	1	1280	2	N	-0-					-0-
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	372	1	3188	2	N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	360	1	901	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	14656	-0-	11656	11656	348	1	14308	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	805	-0-	-2295	9361	360	1	445	2	N	-0-					-0-

PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672

05	9796	X	7064	-0-	-2732	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8024	-0-	-1456	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8229	-0-	-1567	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8237	-0-	-1125	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
09	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	8211	-0-	-66	-0-	8211	2			N	-0-					-0-

STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	372	1	3383	2	N	-0-					-0-
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	348	1	3104	2	N	-0-					-0-
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	372	1	3171	2	N	-0-					-0-
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	360	1	2872	2	N	-0-					-0-
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	348	1	2773	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	360	1	2319	2	N	-0-					-0-

SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2579	-0-	-1172	-0-	372	1	2207	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2632	-0-	-1418	-0-	348	1	2284	2	N	-0-					-0-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	372	1	4726	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	360	1	3742	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3809	-0-	-31	-0-	348	1	3461	2	N	-0-					-0-
*10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	360	1	4188	2	N	-0-					-0-

HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5361	-0-	-560	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5045	-0-	-535	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5122	-0-	-334	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4538	-0-	-856	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3556	-0-	-1664	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3357	-0-	-2006	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

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
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	360	1	3004	2	N	27					106
							30	9									
06	2850	X	2784	-0-	-66	-0-	337	1	2425	2	N	20					126
							22	9									
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	360	1	2986	2	N	24					150
							26	9									
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	348	1	3001	2	N	24					174
							26	9									
09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	337	1	2988	2	N	22					196
							24	9									
*10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	348	1	2664	2	N	19	179	1			36
							21	9									

FEHMER UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1837	-0-	-736	-0-	1812	2	25	9	N	23					69
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2542	2	22	9	N	20					89
07	2573	X	1955	-0-	-618	-0-	1914	2	41	9	N	37					126
08	2511	X	1710	-0-	-801	-0-	1675	2	35	9	N	32					158
09	2430	X	1455	-0-	-975	-0-	1434	2	21	9	N	19					177
10	2573	X	1438	-0-	-1135	-0-	1415	2	23	9	N	21	165	1			33

VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	16242	2			N	-0-					-0-
06	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	15365	-0-	-11	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	14409	-0-	-161	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	14517	-0-	-1203	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	14485	-0-	-1759	-0-	14485	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018

05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	555	1	2170	2	N	110	192	1			43
							121	9									
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	520	1	3064	2	N	116					159
							128	9									
07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	555	1	3611	2	N	119	185	1			93
							131	9									
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	574	1	2518	2	N	98					191
							108	9									
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	520	1	2368	2	N	101	178	1			114
							111	9									
*10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	555	1	2582	2	N	118	189	1			43
							130	9									

BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578

05	11129	X	10889	-0-	-240	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10629	-0-	-141	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10805	-0-	-324	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10528	-0-	-570	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9852	-0-	-888	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9728	-0-	-1246	-0-	9728	2			N	-0-					-0-

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081

05	18352	X	18130	-0-	-222	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	17184	-0-	-576	-0-	17184	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	17286	-0-	-849	-0-	17286	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	17425	-0-	-710	-0-	17425	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	14307	-0-	-3243	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
*10	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	18292	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3391	-0-	-119	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3447	-0-	-33	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3372	-0-	-224	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8003	-0-	-956	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8479	-0-	-911	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7846	-0-	-1857	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	7633	-0-	-2070	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
09	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7803	-0-	-970	-0-	7803	2			N	-0-					-0-

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1890	-0-	-94	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1647	-0-	-273	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1714	-0-	-208	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1774	-0-	-148	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1696	-0-	-134	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1823	-0-	-68	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2634	2	74	9	N	67					137
06	3000	N	3053	-0-	53	53	2954	2	99	9	N	90	183	1			44
07	2827	N	2774	-0-	-53	-0-	2701	2	73	9	N	66					110
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2326	2	61	9	N	55					165
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2084	2	53	9	N	48					213
*10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2109	2	47	9	N	43	185	1			71

STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	2	7	9	N	6					70
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					70
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	978	2	9	9	N	8					78
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	922	2	11	9	N	10					88
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	N	8					96
*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	902	2	10	9	N	9					105

BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4688	-0-	-241	-0-	207	1	4481	2	N	-0-					-0-
06	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	194	1	4662	2	N	-0-					-0-
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	207	1	4644	2	N	-0-					-0-
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	200	1	4696	2	N	-0-					-0-
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	194	1	4808	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4384	-0-	-638	-0-	200	1	4184	2	N	-0-					-0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172663 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5584	-0-	-554	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5819	-0-	-151	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5172	-0-	-997	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	4584	-0-	-1833	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	525	-0-	-5685	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	2578	-0-	-3436	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

VIKING WELL #: 1 RRCID -> 173242 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 14825 PERF.14690 - 19234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3026	-0-	-1686	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4283	-0-	-307	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3219	-0-	-1524	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	2748	-0-	-3297	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	3451	-0-	-2399	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
*10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2924	-0-	-76	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2247	-0-	-663	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1990	-0-	-1017	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-

TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	14647	-0-	-2372	-0-	360	1	14287	2	N	-0-					-0-
06	16470	X	13205	-0-	-3265	-0-	360	1	12845	2	N	-0-					-0-
07	17019	X	13307	-0-	-3712	-0-	360	1	12947	2	N	-0-					-0-
08	17019	X	13617	-0-	-3402	-0-	372	1	13245	2	N	-0-					-0-
09	15960	X	12775	-0-	-3185	-0-	360	1	12415	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	12970	-0-	-1662	-0-	384	1	12586	2	N	-0-					-0-

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
*11	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					204
*12	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	2			N	-0-					204
*01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					204
*02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2			N	-0-					204
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					204
*04	450	N	185	-0-	-265	-0-	185	2			N	-0-					204
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					204
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					204
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					204
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					204
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					204
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					204

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2514	-0-	-245	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2483	-0-	-157	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2549	-0-	-148	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2140	-0-	-464	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365

05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
*10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220

05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801

05	1209	X	581	-0-	-628	-0-	360	1	221	9	N	201	188	1			159
06	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	337	1	7625	2	N	970	959	1			170
							1067	9									
07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	360	1	3754	2	N	669	762	1			77
							736	9									
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	348	1	3234	2	N	532	577	1			32
							585	9									
09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	337	1	3081	2	N	505	382	1			155
							556	9									
10	7161	X	6661	-0-	-500	-0-	348	1	5763	2	N	500	569	1			86
							550	9									

O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402

05	12958	X	12490	-0-	-468	-0-	837	1	11647	2	N	5					133
							6	9									
06	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	837	1	12928	2	N	48					181
							53	9									
07	12772	X	12398	-0-	-374	-0-	865	1	11533	2	N	-0-					181
08	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	837	1	13053	2	N	-0-					181
09	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	810	1	13029	2	N	-0-					181
10	14291	X	9538	-0-	-4753	-0-	837	1	8700	2	N	1					182
							1	9									

SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066

05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3517	-0-	517	517	3517	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2595	-0-	-505	12	2595	2			N	-0-					-0-
08	2066	N	2054	-0-	-12	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1235	-0-	-563	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	4247	X	3711	-0-	-536	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3265	-0-	-365	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2971	-0-	-470	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2966	-0-	-506	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3249	-0-	-351	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3207	-0-	-513	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

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
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	311	2	20	9	N	18					143
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	217	2	11	9	N	10					153
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	N	4					157
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					157
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					157
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					157

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
05	25234	X	24139	-0-	-1095	-0-	372	1	23767	2	N	-0-					-0-
06	24180	X	23323	-0-	-857	-0-	348	1	22975	2	N	-0-					-0-
07	24149	X	24005	-0-	-144	-0-	372	1	23633	2	N	-0-					-0-
08	23870	X	23625	-0-	-245	-0-	360	1	23265	2	N	-0-					-0-
09	23370	X	21987	-0-	-1383	-0-	348	1	21639	2	N	-0-					-0-
10	24149	X	22562	-0-	-1587	-0-	360	1	22202	2	N	-0-					-0-

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	2947	2	127	9	N	115	193	1			137
06	3000	N	3437	-0-	437	437	3247	2	190	9	N	173	191	1			119
07	3100	N	4065	-0-	965	1402	3529	2	536	9	N	487	373	1			233
08	3100	N	3482	-0-	382	1784	3346	2	136	9	N	124	192	1			165
09	3000	N	3205	-0-	205	1989	3111	2	94	9	N	85					250
*10	5262	X	3273	-0-	-1989	-0-	3186	2	87	9	N	79	183	1			146

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1424	-0-	-932	-0-	1417	2	7	9	N	6	62	1			25
06	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5156	2	39	9	N	35					60
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4461	2	46	9	N	42					102
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4516	2	47	9	N	43					145
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3923	2	42	9	N	38					183
*10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2559	2	42	9	N	38	192	1			29

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	12546	-0-	-1435	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	10645	-0-	-2285	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12962	-0-	-337	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	11731	-0-	-1568	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	10142	-0-	-2518	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	12413	-0-	-142	-0-	12413	2			N	-0-					-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4348	2	43	9	N	39					146
06	2790	X	2373	-0-	-417	-0-	2328	2	45	9	N	41					187
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4587	2	33	9	N	30					217
08	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5074	2	44	9	N	40	189	1			68
09	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4255	2	28	9	N	25					93
10	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	2426	2	56	9	N	51					144

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF. 14889 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	3883	-0-	-922	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3349	-0-	-1301	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3479	-0-	-1326	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2859	-0-	-921	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3408	-0-	-467	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF. 15465 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5264	-0-	-37	-0-	372	1	4892	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4918	-0-	-332	-0-	348	1	4570	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4592	-0-	-833	-0-	372	1	4220	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4095	-0-	-1330	-0-	360	1	3735	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4523	-0-	-607	-0-	348	1	4175	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4617	-0-	-653	-0-	360	1	4257	2	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF. 15792 - 21610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 11500 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2148	2	34	9	N	31					119
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1693	2	28	9	N	25					144
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1510	2	37	9	N	34					178
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					178
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1409	2	17	9	N	15					193
*10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1445	2	20	9	N	18	174	1			37

CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF. 11430 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1351	-0-	-633	-0-	1332	2	19	9	N	17					197
06	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1258	2	48	9	N	44	192	1			49
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					49
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	N	1					49
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1327	2	17	9	N	15					64
*10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1303	2	19	9	N	17					81

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700

05	2697	X	2220	-0-	-477	-0-	372	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	1302	-0-	-1008	-0-	348	1	954	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	1201	-0-	-1186	-0-	372	1	829	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	502	-0-	-1916	-0-	360	1	142	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	517	-0-	-1823	-0-	348	1	169	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	457	-0-	-1775	-0-	457	2			N	-0-					-0-

CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848

05	22196	X	18759	-0-	-3437	-0-	18759	2			N	-0-					-0-
06	19440	X	15304	-0-	-4136	-0-	15304	2			N	-0-					-0-
07	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-	21145	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	19381	-0-	-211	-0-	19381	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	18261	-0-	-219	-0-	18261	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	18714	-0-	-41	-0-	18714	2			N	-0-					-0-

MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152

05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440

05	992	N	30	-0-	-962	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098

05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1337	2	32	9	N	29					115
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					115
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1032	2	41	9	N	37					152
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1037	2	18	9	N	16					168
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					168
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	273	2	14	9	N	13					181

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089

05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

DOC UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 179780 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11236 - 14115

05	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	5926	2	205	9	N	186	194	1			146
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5760	2	197	9	N	179	192	1			133
07	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5161	2	156	9	N	142	186	1			89
08	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5143	2	164	9	N	149	183	1			55
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5295	2	189	9	N	172					227
*10	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6266	2	198	9	N	180	193	1			214

ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866

05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	840	N	158	-0-	-682	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, L. Z. WELL #: 1 RRCID -> 184085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17575 PERF.12335 - 17575

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695

05	3441	X	2532	-0-	-909	-0-	2404	2	128	9	N	116	190	1			133
06	3330	X	1526	-0-	-1804	-0-	1425	2	101	9	N	92	186	1			39
07	3162	X	999	-0-	-2163	-0-	934	2	65	9	N	59					98
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3028	2	235	9	N	214	184	1			128
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3293	2	227	9	N	206	192	1			142
10	2542	X	1286	-0-	-1256	-0-	1207	2	79	9	N	72	176	1			38

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521

05	2480	X	2413	-0-	-67	-0-	2160	2	253	9	N	230	193	1			199
06	2400	X	2083	-0-	-317	-0-	1846	2	237	9	N	215	184	1			230
07	2480	X	1866	-0-	-614	-0-	1783	2	83	9	N	75	187	1			118
08	2294	X	2219	-0-	-75	-0-	1992	2	227	9	N	206	192	1			132
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1572	2	99	9	N	90					222
*10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2093	2	252	9	N	229	370	1			81

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLORADO BEND UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 186607 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 13757 PERF.10620 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1635	2	84	9	N	76	193	1			111
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1411	2	117	9	N	106					217
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1374	2	97	9	N	88	191	1			114
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1195	2	86	9	N	78					192
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1102	2	94	9	N	85	194	1			83
*10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1228	2	106	9	N	96					179

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650

05	17577	X	17025	-0-	-552	-0-	17025	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	15777	-0-	-903	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	16769	-0-	-467	-0-	16769	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	16221	-0-	-798	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	14532	-0-	-1938	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	15698	-0-	-1321	-0-	15698	2			N	-0-					-0-

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175

05	4278	X	4087	-0-	-191	-0-	3903	2	184	9	N	167	187	1			111
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4191	2	323	9	N	294	190	1			215
07	4278	X	4230	-0-	-48	-0-	4001	2	229	9	N	208	366	1			57
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3776	2	226	9	N	205	184	1			78
09	3960	X	3926	-0-	-34	-0-	3694	2	232	9	N	211	190	1			99
10	4650	X	4149	-0-	-501	-0-	3904	2	245	9	N	223	182	1			140

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340

05	5022	X	2516	-0-	-2506	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2421	-0-	-1950	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2325	-0-	-1035	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	1113	-0-	-3909	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122

05	589	N	19	-0-	-570	-0-	19	2			N	-0-					68
06	510	N	25	-0-	-485	-0-	25	2			N	-0-					68
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					68

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166

05	1829	X	1053	-0-	-776	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
06	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
09	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4852	2	62	9	N	56					96
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4616	2	68	9	N	62					158
07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4494	2	65	9	N	59	180	1			37
08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	5874	2	144	9	N	131					168
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4791	2	91	9	N	83	192	1			59
*10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4424	2	152	9	N	138					197

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845

05	6851	X	4594	-0-	-2257	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4043	-0-	-1567	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4142	-0-	-1655	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4373	-0-	-1424	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4186	-0-	-434	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4271	-0-	-317	-0-	4271	2			N	-0-					-0-

WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350

05	23157	X	22623	-0-	-534	-0-	22623	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	21700	-0-	-560	-0-	21700	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	21869	-0-	-1133	-0-	21869	2			N	-0-					-0-
08	23002	X	21405	-0-	-1597	-0-	21405	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	18905	-0-	-2995	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
*10	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	23421	2			N	-0-					-0-

HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215

05	6386	X	3862	-0-	-2524	-0-	372	1	3490	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5352	-0-	-168	-0-	348	1	5004	2	N	-0-					-0-
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	372	1	4304	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	5015	-0-	-3076	-0-	360	1	4655	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	4843	-0-	-2987	-0-	348	1	4495	2	N	-0-					-0-
*10	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	360	1	5985	2	N	-0-					-0-

DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971

05	6572	X	6269	-0-	-303	-0-	5938	2	331	9	N	301	194	1			227
06	6210	X	5886	-0-	-324	-0-	5500	2	386	9	N	351	383	1			195
07	6386	X	6035	-0-	-351	-0-	5784	2	251	9	N	228	383	1			40
08	6541	X	5992	-0-	-549	-0-	5699	2	293	9	N	266	191	1			115
09	6300	X	5907	-0-	-393	-0-	5609	2	298	9	N	271	190	1			196
10	6262	X	5957	-0-	-305	-0-	5652	2	305	9	N	277	376	1			97

JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860

05	11160	X	10687	-0-	-473	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
06	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
07	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	8722	-0-	-12823	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	9255	-0-	-11595	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	14422	-0-	-2814	-0-	14422	2			N	-0-					-0-

ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247

05	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1505	2	23	9	N	21					57
06	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1439	2	24	9	N	22					79
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1545	2	21	9	N	19					98
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1522	2	20	9	N	18					116
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1544	2	19	9	N	17					133
*10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1583	2	24	9	N	22					155

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55701	X	55701	-0-	-0-	-0-	372	1	55329	2	N	-0-					-0-
06	41331	X	41331	-0-	-0-	-0-	348	1	40983	2	N	-0-					-0-
07	34235	X	34235	-0-	-0-	-0-	372	1	33863	2	N	-0-					-0-
08	25393	X	25393	-0-	-0-	-0-	360	1	25033	2	N	-0-					-0-
09	43080	X	22836	-0-	-20244	-0-	348	1	22488	2	N	-0-					-0-
10	44516	X	21899	-0-	-22617	-0-	360	1	21539	2	N	-0-					-0-

CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22227	X	19758	-0-	-2469	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	17805	-0-	-3705	-0-	17805	2			N	-0-					-0-
07	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	21471	2			N	-0-					-0-
08	22426	X	22426	-0-	-0-	-0-	22426	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	18047	-0-	-1063	-0-	18047	2			N	-0-					-0-
*10	21174	X	21174	-0-	-0-	-0-	21174	2			N	-0-					-0-

FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 198258 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11675 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-	134	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4105	-0-	-80	-0-	4084	2	21	9	N	19					196
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3923	2	51	9	N	46	188	1			54
07	4061	X	3831	-0-	-230	-0-	3816	2	15	9	N	14					68
08	4061	X	3869	-0-	-192	-0-	3850	2	19	9	N	17					85
09	3960	X	3769	-0-	-191	-0-	3752	2	17	9	N	15					100
10	4092	X	3913	-0-	-179	-0-	3895	2	18	9	N	16					116

CULVER-OL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199311 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12065 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	132	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1532	2	68	9	N	62					156
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1511	2	70	9	N	64	185	1			35
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1728	2	65	9	N	59					94
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2463	2	91	9	N	83					177
09	3000	N	3252	-0-	252	252	3107	2	145	9	N	132	183	1			126
*10	3100	N	4772	-0-	1672	1924	4581	2	191	9	N	174	181	1			119

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
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1084	2	56	9	N	51	185	1			54
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1028	2	57	9	N	52					106
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1108	2	36	9	N	33					139
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1509	2	19	9	N	17					156
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1047	2	17	9	N	15					171
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1080	2	22	9	N	20	126	1			65

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	891	-0-	-380	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1509	2	37	9	N	34					116
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1445	2	34	9	N	31					147
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1525	2	28	9	N	25					172
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1441	2	26	9	N	24					196
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1355	2	26	9	N	24					220
*10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1347	2	29	9	N	26	181	1			65

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
05	9145	X	8436	-0-	-709	-0-	372	1	8064	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8148	-0-	-702	-0-	348	1	7800	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8385	-0-	-760	-0-	372	1	8013	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8486	-0-	-225	-0-	360	1	8126	2	N	-0-					-0-
09	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	348	1	7921	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	8243	-0-	-189	-0-	360	1	7883	2	N	-0-					-0-

GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5803	-0-	-1017	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5778	-0-	-432	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5581	-0-	-619	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	3143	-0-	-3057	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	2559	-0-	-3441	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	2821	-0-	-3162	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1176	-0-	-1552	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	1322	-0-	-2338	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3302	-0-	-480	-0-	3302	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1274	-0-	-796	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8409	-0-	-767	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	7546	-0-	-1874	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	6851	-0-	-2883	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	6164	-0-	-3570	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7062	-0-	-1398	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6406	-0-	-1995	-0-	6406	2			N	-0-					-0-

RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	63	2	6	9	N	5					186
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	66	2	12	9	N	11					197
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	64	2	33	9	N	30	192	1			35
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					35
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					35
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					35

KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	529	2	11	9	N	10					96
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	529	2	9	9	N	8					104
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	550	2	22	9	N	20					124
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					124
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					124
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	N	5					129

ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	331	1	1941	2	N	9					181
							10	9									
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	310	1	2342	2	N	-0-					181
07	3100	N	3305	-0-	205	205	331	1	2972	2	N	2					183
							2	9									
08	2578	N	2373	-0-	-205	-0-	320	1	2052	2	N	1					184
							1	9									
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	310	1	2070	2	N	1					185
							1	9									
*10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	320	1	1813	2	N	1					186
							1	9									

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
05	8339	X	7806	-0-	-533	-0-	372	1	7434	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7295	-0-	-445	-0-	348	1	6947	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7770	-0-	-228	-0-	372	1	7398	2	N	-0-					-0-
08	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	360	1	7553	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7230	-0-	-330	-0-	348	1	6882	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7549	-0-	-263	-0-	360	1	7189	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	227	1	4612	2	N	119					176
							131	9									
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	213	1	3428	2	N	74	183	1			67
							81	9									
07	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	227	1	3150	2	N	82					149
							90	9									
08	4588	X	3764	-0-	-824	-0-	220	1	3472	2	N	65	189	1			25
							72	9									
09	4800	X	2942	-0-	-1858	-0-	213	1	2678	2	N	46					71
							51	9									
10	4960	X	3064	-0-	-1896	-0-	220	1	2748	2	N	87					158
							96	9									

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
05	5394	X	3335	-0-	-2059	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4063	-0-	-1157	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3201	-0-	-1945	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3285	-0-	-1241	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3532	-0-	-848	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
*10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-

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
05	4371	X	3892	-0-	-479	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3639	-0-	-591	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3929	-0-	-442	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4084	-0-	-225	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2681	-0-	-1489	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
*10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18784	X	18784	-0-	-0-	-0-	372	1	18412	2	N	-0-					137
06	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	348	1	13884	2	N	-0-					137
07	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	372	1	11369	2	N	-0-					137
08	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	360	1	10367	2	N	1					138
							1	9									
09	16080	X	10308	-0-	-5772	-0-	348	1	9959	2	N	1					139
							1	9									
10	16616	X	9657	-0-	-6959	-0-	360	1	9297	2	N	-0-					139

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
05	7874	X	3758	-0-	-4116	-0-	372	1	3386	2	N	-0-					-0-
06	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	348	1	6601	2	N	-0-					-0-
07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	372	1	5052	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	2691	-0-	-2579	-0-	360	1	2331	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	1664	-0-	-2176	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	1428	-0-	-5764	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

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
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	308	2	8	9	N	7					167
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	141	2	3	9	N	3					170
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					170
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					170
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					170
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1					171

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	9641	X	8752	-0-	-889	-0-	372	1	8380	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8335	-0-	-995	-0-	348	1	7987	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	8509	-0-	-1132	-0-	372	1	8137	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8581	-0-	-378	-0-	360	1	8221	2	N	-0-					-0-
09	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	348	1	7987	2	N	-0-					-0-
*10	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	360	1	8173	2	N	-0-					-0-

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
05	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	207	1	9048	2	N	3					100
							3	9									
06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	194	1	7556	2	N	7					107
							8	9									
07	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	207	1	8628	2	N	5					112
							6	9									
08	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	200	1	8678	2	N	8					120
							9	9									
09	9240	X	8101	-0-	-1139	-0-	194	1	7903	2	N	4					124
							4	9									
10	9269	X	7611	-0-	-1658	-0-	200	1	7409	2	N	2					126
							2	9									

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
05	7843	X	6465	-0-	-1378	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	5440	-0-	-2150	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	4925	-0-	-2918	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5289	-0-	-1841	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5254	-0-	-1286	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4484	-0-	-1995	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	372	1	1552	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5625	-0-	2625	2625	348	1	5277	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4867	-0-	1767	4392	372	1	4495	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	1609	-0-	-1491	2901	360	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2408	-0-	-592	2309	348	1	2060	2	N	-0-					-0-
*10	3456	X	1147	-0-	-2309	-0-	360	1	787	2	N	-0-					-0-

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
05	8091	X	4433	-0-	-3658	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7064	-0-	-766	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
07	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7184	-0-	-659	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
*10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-

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
05	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	1386	2	37	9	N	34	186	1			36
06	1560	N	731	-0-	-829	-0-	681	2	50	9	N	45					81
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1088	2	31	9	N	28					109
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1503	2	30	9	N	27					136
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1391	2	37	9	N	34					170
*10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1389	2	40	9	N	36					206

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEE-YEGUA UNIT A WELL #: 1RE RRCID -> 212929 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221

05	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	994	-0-	-656	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378

05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3581	2	164	9	N	149	189	1			51
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2590	2	61	9	N	55					106
07	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2289	2	46	9	N	42					148
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3268	2	123	9	N	112	177	1			83
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3096	2	141	9	N	128					211
*10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2377	2	85	9	N	77	179	1			109

CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933

05	13051	X	11450	-0-	-1601	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	8320	-0-	-4310	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	8087	-0-	-4964	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	8024	-0-	-4779	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	8076	-0-	-2994	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	8524	-0-	-2915	-0-	8524	2			N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818

05	2201	X	1839	-0-	-362	-0-	1820	2	19	9	N	17					128
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2349	2	44	9	N	40					168
07	1736	X	1500	-0-	-236	-0-	1489	2	11	9	N	10					178
08	1798	X	1650	-0-	-148	-0-	1640	2	10	9	N	9					187
*09	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1814	2	3	9	N	3					190
10	2480	X	2227	-0-	-253	-0-	2224	2	3	9	N	3					193

WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501

05	17391	X	16693	-0-	-698	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	15866	-0-	-964	-0-	15866	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	16326	-0-	-321	-0-	16326	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	16431	-0-	-216	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	15734	-0-	-406	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	16259	-0-	-419	-0-	16259	2			N	-0-					-0-

HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842

05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	372	1	1636	2	N	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	348	1	1571	2	N	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	372	1	1499	2	N	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	360	1	1437	2	N	-0-					-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	348	1	1372	2	N	-0-					-0-
*10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	360	1	1553	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1094	-0-	-1231	-0-	372	1	722	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	806	-0-	-1444	-0-	360	1	446	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1190	-0-	-1135	-0-	372	1	818	2	N	-0-					-0-
08	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	360	1	2044	2	N	-0-					-0-
09	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	348	1	836	2	N	-0-					-0-
*10	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	360	1	1160	2	N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3065	-0-	-531	-0-	377	1	2688	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3074	-0-	-526	-0-	353	1	2721	2	N	-0-					-0-
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	377	1	3562	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	365	1	2998	2	N	-0-					-0-
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	353	1	3142	2	N	-0-					-0-
*10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	365	1	3180	2	N	-0-					-0-

LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3609	-0-	-917	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	360	1	1282	2	N	6					96
							7	9									
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	337	1	954	2	N	1					97
							1	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	360	1	617	2	N	-0-					97
08	3100	N	3856	-0-	756	756	348	1	3472	2	N	33					130
							36	9									
09	3000	N	2384	-0-	-616	140	337	1	2033	2	N	13					143
							14	9									
*10	2431	N	2291	-0-	-140	-0-	348	1	1925	2	N	16					159
							18	9									

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
*04	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					31
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					31
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					31
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					31
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					31
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					31
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					31

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614

05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	4969	2	92	9	N	84	194	1			90
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4477	2	87	9	N	79					169
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4532	2	97	9	N	88	185	1			72
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4531	2	144	9	N	131					203
09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5106	2	215	9	N	195	190	1			208
*10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5511	2	270	9	N	245	378	1			75

HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337

05	33728	X	28991	-0-	-4737	-0-	28991	2			N	-0-					-0-
06	32640	X	27892	-0-	-4748	-0-	27892	2			N	-0-					-0-
07	33728	X	25499	-0-	-8229	-0-	25499	2			N	-0-					-0-
08	32860	X	27348	-0-	-5512	-0-	27348	2			N	-0-					-0-
09	27840	X	25556	-0-	-2284	-0-	25556	2			N	-0-					-0-
10	28768	X	26510	-0-	-2258	-0-	26510	2			N	-0-					-0-

KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351

05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2330	2	229	9	N	208	193	1			55
06	1890	X	1657	-0-	-233	-0-	1536	2	121	9	N	110					165
07	1829	X	1769	-0-	-60	-0-	1620	2	149	9	N	135	190	1			110
08	2108	X	1644	-0-	-464	-0-	1491	2	153	9	N	139	188	1			61
09	2490	X	1514	-0-	-976	-0-	1408	2	106	9	N	96					157
10	2573	X	1780	-0-	-793	-0-	1624	2	156	9	N	142	191	1			108

STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					67
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940

05	2666	X	2480	-0-	-186	-0-	372	1	2108	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2248	-0-	-302	-0-	348	1	1900	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1261	-0-	-1219	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	360	1	3040	2	N	-0-					-0-
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	360	1	2425	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3275	-0-	175	175	384	1	2891	2	N	-0-					-0-

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090

05	4433	X	3781	-0-	-652	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3818	-0-	-472	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3787	-0-	-646	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3470	-0-	-715	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3260	-0-	-640	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3100	-0-	-837	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29636	X	19127	-0-	-10509	-0-	372	1	18755	2	N	-0-					-0-
06	28680	X	18200	-0-	-10480	-0-	348	1	17852	2	N	-0-					-0-
07	29636	X	19171	-0-	-10465	-0-	372	1	18799	2	N	-0-					-0-
08	25234	X	18990	-0-	-6244	-0-	360	1	18630	2	N	-0-					-0-
09	17790	X	17350	-0-	-440	-0-	348	1	17002	2	N	-0-					-0-
10	18383	X	17946	-0-	-437	-0-	360	1	17586	2	N	-0-					-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	555	1	11409	2	N	39					157
							43	9									
06	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	520	1	10601	2	N	34					191
							37	9									
07	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	555	1	8774	2	N	23	177	1			37
							25	9									
08	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	574	1	7142	2	N	28					65
							31	9									
09	10830	X	7438	-0-	-3392	-0-	520	1	6888	2	N	27					92
							30	9									
10	11191	X	2896	-0-	-8295	-0-	107	1	2743	2	N	42					134
							46	9									

JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4638	-0-	-260	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	2616	-0-	-2124	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	2988	-0-	-1910	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3874	-0-	-311	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3089	-0-	-1411	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3027	-0-	-1623	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	3630	-0-	-3469	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	4831	-0-	-2039	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4148	-0-	-6	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3424	-0-	-596	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	2060	-0-	-2931	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	N	1					88
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	2			N	-0-					88
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					88
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					88
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	780	2	9	9	N	8					96
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1					97

SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1158	-0-	-1508	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1032	-0-	-1548	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1456	-0-	-931	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
09	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
*10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29853	X	23198	-0-	-6655	-0-	21311	2	1887	9	N	1715	1732	1			307
06	27240	X	20281	-0-	-6959	-0-	18767	2	1514	9	N	1376	1327	1			356
07	27962	X	20473	-0-	-7489	-0-	19047	2	1426	9	N	1296	1527	1			125
08	21638	X	19204	-0-	-2434	-0-	17928	2	1276	9	N	1160	962	1			323
09	22440	X	19275	-0-	-3165	-0-	18158	2	1117	9	N	1015	1152	1			186
10	23188	X	11731	-0-	-11457	-0-	10731	2	1000	9	N	909	948	1			147

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942

05	50561	X	37150	-0-	-13411	-0-	555 713	1 9	35882	2	N	648	582	1			270
06	44070	X	32218	-0-	-11852	-0-	520 601	1 9	31097	2	N	546	575	1			241
07	43555	X	28969	-0-	-14586	-0-	537 498	1 9	27934	2	N	453	578	1			116
08	38781	X	34550	-0-	-4231	-0-	555 655	1 9	33340	2	N	595	583	1			128
09	35940	X	27728	-0-	-8212	-0-	537 576	1 9	26615	2	N	524	388	1			264
10	37138	X	24690	-0-	-12448	-0-	555 556	1 9	23579	2	N	505	547	1			222

ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424

05	34720	X	25543	-0-	-9177	-0-	865 652	1 9	24026	2	N	593	584	1			76
06	28710	X	22403	-0-	-6307	-0-	810 371	1 9	21222	2	N	337	192	1			221
07	24645	X	18826	-0-	-5819	-0-	865 336	1 9	17625	2	N	305	376	1			150
08	25699	X	16341	-0-	-9358	-0-	837 300	1 9	15204	2	N	273	192	1			231
09	23910	X	11825	-0-	-12085	-0-	810 187	1 9	10828	2	N	170	193	1			208
10	24707	X	12006	-0-	-12701	-0-	837 220	1 9	10949	2	N	200	195	1			213

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	4973	-0-	-2033	-0-	4938	2	35	9	N	32	101	1			85
06	6240	X	4590	-0-	-1650	-0-	4559	2	31	9	N	28					113
07	6200	X	4276	-0-	-1924	-0-	4245	2	31	9	N	28					141
08	5580	X	4257	-0-	-1323	-0-	4227	2	30	9	N	27					168
09	5340	X	4240	-0-	-1100	-0-	4237	2	3	9	N	3					171
*10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5383	2	41	9	N	37	173	1			35

SCHAWE-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313

05	4588	X	3635	-0-	-953	-0-	372	1	3172	2	N	83	20	1			147
							91	9									
06	5310	X	2884	-0-	-2426	-0-	348	1	2523	2	N	12					159
							13	9									
07	5487	X	2563	-0-	-2924	-0-	372	1	2191	2	N	-0-					159
08	5487	X	2133	-0-	-3354	-0-	360	1	1773	2	N	-0-					159
09	3780	X	1759	-0-	-2021	-0-	348	1	1411	2	N	-0-					159
10	3627	X	1782	-0-	-1845	-0-	360	1	1299	2	N	112					271
							123	9									

EVOLUTION OPERATING CO., INC. 256681
PHILIP DL WELL #: 1H RRCID -> 151747 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 16938 PERF.11885 - 16938

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	2	8			27
07	T. A.		3294	-0-	3294	3294	3235	3	26	5	N	30	17	8			40
							33	9									
08	14B DENY		2551	-0-	2551	5845	2397	3	60	5	N	85	5	8			120
							94	9									
09	10673	X	4828	-0-	-5845	-0-	4673	3	39	5	N	105	8	8			217
							116	9									
*10	3286	X	2871	-0-	-415	-0-	2729	3	54	5	N	80	186	1	10	8	101
							88	9									

EXACTA WELL #: 1 RRCID -> 152854 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11037 - 14050

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 236004 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11512 - 12540

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267

05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4170	2	67	9	N	61	176	1			84
06	3450	X	3381	-0-	-69	-0-	3345	2	36	9	N	33					117
07	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	3391	2	46	9	N	42					159
08	3565	X	3256	-0-	-309	-0-	3183	2	73	9	N	66	176	1			49
09	3450	X	3213	-0-	-237	-0-	3168	2	45	9	N	41					90
10	3565	X	3276	-0-	-289	-0-	3233	2	43	9	N	39					129

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
05	2945	X	1821	-0-	-1124	-0-	1819	2	2	9	N	2					79
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2952	2	1	9	N	1					80
07	2945	X	1704	-0-	-1241	-0-	1704	2			N	-0-					80
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					80
09	2850	N	1849	-0-	-1001	-0-	1827	2	22	9	N	20					100
10	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1613	2	19	9	N	17					117

RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	191	-0-	-181	-0-	190	2	1	9	N	1					175
06	300	N	139	-0-	-161	-0-	133	2	6	9	N	5					180
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	293	2	19	9	N	17					197
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	120	2	28	9	N	25					222
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-	179	1			43
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	310	2	35	9	N	32					75

CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1138	2	3	9	N	3					45
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					45
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					45
08	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2			N	-0-					45
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			N	-0-					45
10	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-					45

PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	1001	2			N	-0-					1
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					1
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					1
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					1
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1479	2			N	-0-					1
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					1

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					31
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					31
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					31
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					31
10	775	N	538	-0-	-237	-0-	538	2			N	-0-					31

WENDLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 220428 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 7976 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					28
06	510	N	269	-0-	-241	-0-	269	2			N	-0-					28
07	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					28
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					28
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					28
10	589	N	254	-0-	-335	-0-	254	2			N	-0-					28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			33
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			33
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-			33
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			33
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			33
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			33

GARRISON LTD. 295861
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558

05	403	N	307	-0-	-96	-0-	300	3	7	9	N	6			84
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	3	6	9	N	5			89
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	567	3	8	9	N	7			96
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	3	2	9	N	2			98
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	503	3	2	9	N	2			100
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	3	3	9	N	3			103

MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189

05	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	1789	3	15	9	N	14			189
06	1980	N	1740	-0-	-240	-0-	1722	3	18	9	N	16			205
07	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	1685	3	20	9	N	18			223
08	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1701	3	18	9	N	16			239
09	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	1604	3	14	9	N	13			252
10	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1584	3	13	9	N	12			264

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	527	N	520	-0-	-7	-0-	501	2	19	9	N	17			89
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	403	2	15	9	N	14			103
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	514	2	12	9	N	11			114
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	475	2	12	9	N	11			125
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	512	2	19	9	N	17			142
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	467	2	9	9	N	8			150

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

MONIQUE WELL #: 1 RRCID -> 104270 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12638 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					60
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					60
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					60
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					60
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					60
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60

LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLYN "A" WELL #: 1 RRCID -> 106559 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11511 - 11714

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUEHLBRAD WELL #: 1 RRCID -> 117535 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12690 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					36
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					36
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					36
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					36
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					36
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					36

KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAREK, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 143400 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8398 - 8471

05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	36 32	1 9	898	2	N	29					124
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31 28	1 9	860	2	N	25					149
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	26 29	1 9	907	2	N	26					175
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	26 48	1 9	893	2	N	44	175	1			44
09	930	N	887	-0-	-43	-0-	26 7	1 9	854	2	N	6					50
10	961	N	947	-0-	-14	-0-	41 37	1 9	869	2	N	34					84

FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234

05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					219
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	43	2	12	9	N	11					230
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					230
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	99	2	19	9	N	17					247
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					247

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927

05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					39
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					39
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					39
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					39
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					39
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					39

BURKHARDT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 148394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12510 PERF.10956 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					54
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					54
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					54
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					54
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					54
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					54

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044

05	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1564	2	53	9	N	48					198
06	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	1471	2	55	9	N	50					248
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	40	190	1			98
08	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1503	2	57	9	N	52					150
09	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1444	2	52	9	N	47					197
*10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1516	2	55	9	N	50	2	8			245

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289

05	3255	X	2968	-0-	-287	-0-	2867	2	101	9	N	92					221
06	3150	X	2761	-0-	-389	-0-	2666	2	95	9	N	86	188	1			119
07	3255	X	2656	-0-	-599	-0-	2547	2	109	9	N	99					218
08	3131	X	2398	-0-	-733	-0-	2304	2	94	9	N	85	192	1			111
09	2970	X	2589	-0-	-381	-0-	2489	2	100	9	N	91					202
10	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	2490	2	96	9	N	87	194	1	2	8	93

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651

05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4330	2	79	9	N	72					222
06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4220	2	72	9	N	65					287
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3994	2	62	9	N	56	190	1			153
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4273	2	68	9	N	62					215
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4195	2	72	9	N	65	3	8			277
*10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4320	2	68	9	N	62	194	1	3	8	142

LCRA/COA UNIT 2 WELL #: 2OL RRCID -> 154709 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 15730 PERF. 0 - 15731

05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	633	2	30	9	N	27					243
06	780	N	613	-0-	-167	-0-	590	2	23	9	N	21					264
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	854	2	39	9	N	35	178	1			121
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	723	2	34	9	N	31					152
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	847	2	33	9	N	30					182
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	779	2	28	9	N	25					207

KOLBE WELL #: 1OL RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030

05	899	N	830	-0-	-69	-0-	723	2	107	9	N	97					149
06	930	N	838	-0-	-92	-0-	728	2	110	9	N	100	180	1			69
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1111	2	113	9	N	103					172
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1280	2	131	9	N	119	174	1			117
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1044	2	128	9	N	116	178	1			55
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1124	2	112	9	N	102					157

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 17033 PERF.11924 - 17033

05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					157
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					157
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					157
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					157
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					157
*10	3100	N	3539	-0-	439	439	3539	2			N	-0-					157

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 4OL RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1656	-0-	-1351	-0-	414	1	1203	2	N	35					167
							39	9									
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	161	1	3882	2	N	127					294
							140	9									
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4573	2	200	9	N	182	357	1			119
08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4356	2	190	9	N	173	186	1			106
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3643	2	143	9	N	130					236
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	139	192	1			183

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	1954	2	46	9	N	42					186
06	1500	N	1025	-0-	-475	-0-	986	2	39	9	N	35					221
07	2232	N	1952	-0-	-280	-0-	1889	2	63	9	N	57	184	1			94
08	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1842	2	44	9	N	40					134
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1456	2	64	9	N	58					192
10	1953	N	1551	-0-	-402	-0-	1501	2	50	9	N	45					237

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6473	2	119	9	N	108	191	1			129
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4730	2	91	9	N	83					212
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4385	2	94	9	N	85	188	1			109
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4821	2	89	9	N	81					190
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	173	1	3755	2	N	73	181	1	2	8	80
							80	9									
*10	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	576	1	4325	2	N	92	5	8			167
							101	9									

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	187	2	11	9	N	10					72
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					72
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	132	2	9	9	N	8					80
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	105	2	13	9	N	12					92
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	116	2	9	9	N	8					100
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	134	2	8	9	N	7					107

LCRA/COA UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 160187 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 16413 PERF.12240 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012 - PLUGGED 03/08/12

STRANGE UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8586	-0-	-404	-0-	8116	2	470	9	N	427	539	1			136
06	8730	X	8196	-0-	-534	-0-	7765	2	431	9	N	392	365	1			163
07	9021	X	2498	-0-	-6523	-0-	2048	2	450	9	N	409	361	1			211
08	9021	X	8099	-0-	-922	-0-	7679	2	420	9	N	382	360	1			233
09	8220	X	7578	-0-	-642	-0-	7189	2	389	9	N	354	366	1			221
10	8494	X	7943	-0-	-551	-0-	7506	2	437	9	N	397	367	1			251

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	1215	-0-	-1234	-0-	1150	2	65	9	N	59					159
06	2370	X	832	-0-	-1538	-0-	793	2	39	9	N	35					194
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	855	2	6	9	N	5					199
08	1209	N	945	-0-	-264	-0-	927	2	18	9	N	16	176	1			39
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	46	1	1050	2	N	41					80
							45	9									
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	31	1	906	2	N	40					120
							44	9									

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
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					90
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					90
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	107	2	10	9	N	9					99
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					99
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					99
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	80	2	9	9	N	8					107

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
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					12
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	N	3					15
							3	9									
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	2	N	-0-					15
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	N	-0-					15
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	10	1	103	2	N	5					20
							6	9									
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	2	N	-0-					20

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
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					75
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					75
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					75
08	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					75
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					75
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					75

ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
DANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7671 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 242511 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8321 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

RENADA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263374 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10829 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	15	2	6	9	N	5					41
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					41
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					41
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					41
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					41
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					41

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					112
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					112
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					112
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					112
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					112
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112

BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	585	-0-	-314	-0-	90	2	494	5	N	1					123
							1	9									
06	660	N	484	-0-	-176	-0-	100	2	383	5	N	1	108	1			16
							1	9									
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	166	2	363	5	N	-0-					16
08	589	N	243	-0-	-346	-0-	243	2			N	-0-					16
09	480	N	223	-0-	-257	-0-	223	2			N	-0-					16
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	56	2	787	5	N	-0-					16

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4312	-0-	1212	1212	4204	2	108	9	N	98	182	1			58
06	3000	N	3510	-0-	510	1722	3421	2	89	9	N	81	1	8			138
07	3100	N	3514	-0-	414	2136	3457	2	57	9	N	52					190
08	5229	X	3093	-0-	-2136	-0-	3032	2	61	9	N	55	187	1			58
*09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2660	2	45	9	N	41					99
*10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2895	2	58	9	N	53					152

GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1494	2	7	9	N	6					70
06	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1130	2	10	9	N	9	1	8			78
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1009	2	20	9	N	18					96
08	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2			N	-0-					96
09	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2			N	-0-					96
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	982	2	8	9	N	7	55	1			48

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6965	2	28	9	N	25					104
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5865	2	29	9	N	26					130
07	5890	X	5788	-0-	-102	-0-	5774	2	14	9	N	13	1	8			142
08	5890	X	5414	-0-	-476	-0-	5407	2	7	9	N	6	121	1			27
09	5970	X	5430	-0-	-540	-0-	5419	2	11	9	N	10					37
10	6169	X	5418	-0-	-751	-0-	5407	2	11	9	N	10					47

MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	1830	2	322	9	N	293	183	1			212
06	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	1351	2	209	9	N	190	380	1			22
07	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1417	2	198	9	N	180	185	1			17
08	2139	N	1473	-0-	-666	-0-	1278	2	195	9	N	177					194
09	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	1213	2	182	9	N	165	190	1			169
10	1612	N	1207	-0-	-405	-0-	1045	2	162	9	N	147	196	1			120

VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6654	2	209	9	N	190	183	1			54
06	4680	X	1260	-0-	-3420	-0-	1226	2	34	9	N	31					85
07	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	4975	2	224	9	N	204	187	1	2	8	100
08	4836	X	4155	-0-	-681	-0-	4127	2	28	9	N	25	71	1	4	8	50
09	4590	X	2096	-0-	-2494	-0-	2093	2	3	9	N	3	1	8			52
10	4743	X	621	-0-	-4122	-0-	621	2			N	-0-					52

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5376	2	107	9	N	97	182	1			69
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4451	2	84	9	N	76					145
07	4650	X	4619	-0-	-31	-0-	4541	2	78	9	N	71	186	1			30
08	4681	X	4604	-0-	-77	-0-	4520	2	84	9	N	76	54	1			52
09	4680	X	4106	-0-	-574	-0-	4031	2	75	9	N	68					120
10	4836	X	4321	-0-	-515	-0-	4242	2	79	9	N	72					192

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
05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5511	2	145	9	Y	132	158	1			68
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4496	2	72	9	Y	65					133
07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4379	2	68	9	Y	62	157	1	1	8	37
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4279	2	76	9	Y	69					106
09	5460	X	3899	-0-	-1561	-0-	3824	2	75	9	Y	68	96	1			78
10	5642	X	3900	-0-	-1742	-0-	3834	2	66	9	Y	60					138

MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					139
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					139
07	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					139
08	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2			N	-0-					139
09	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	1305	2			N	-0-					139
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					139

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4827	2	43	9	N	39	175	1			23
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4107	2	30	9	N	27					50
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3904	2	33	9	N	30					80
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4003	2	24	9	N	22					102
*09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3731	2	21	9	N	19	87	1			34
*10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4011	2	28	9	N	25					59

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1066	2	61	9	N	55	1	8			74
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	638	2	50	9	N	45					119
07	2294	X	892	-0-	-1402	-0-	822	2	70	9	N	64	2	8			181
08	1116	N	735	-0-	-381	-0-	678	2	57	9	N	52	189	1	2	8	42
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	903	2	64	9	N	58	1	8			99
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	842	2	62	9	N	56					155

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3109	-0-	9	9	2954	2	155	9	N	141	183	1			92
06	2622	N	2613	-0-	-9	-0-	2481	2	132	9	N	120	175	1			37
07	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	2676	2	143	9	N	130					167
08	3038	N	2639	-0-	-399	-0-	2515	2	124	9	N	113	193	1			87
09	2610	N	2456	-0-	-154	-0-	2323	2	133	9	N	121	171	1			37
10	2821	N	2512	-0-	-309	-0-	2437	2	75	9	N	68					105

VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					105
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2169	2	3	9	N	3					108
07	3100	X	651	-0-	-2449	-0-	651	2			N	-0-					108
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					108
09	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	1927	2			N	-0-					108
*10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					108

RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2348	-0-	-225	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2155	-0-	-335	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2181	-0-	-392	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1910	-0-	-663	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1917	-0-	-543	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1978	-0-	-192	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

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
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	2	9	9	Y	8	7	1			11
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	935	2	12	9	Y	11					22
07	1364	N	976	-0-	-388	-0-	967	2	9	9	Y	8	22	1			8
08	1209	N	868	-0-	-341	-0-	865	2	3	9	Y	3					11
09	960	N	889	-0-	-71	-0-	878	2	11	9	Y	10	9	1			12
10	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-					12

MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	2			N	-0-					109
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					109
07	403	N	105	-0-	-298	-0-	105	2			N	-0-					109
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					109
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					109
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					109

CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	197	2	33	9	N	30					167
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	194	2	28	9	N	25					192
07	2852	X	233	-0-	-2619	-0-	210	2	23	9	N	21	173	1			40
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	217	2	24	9	N	22					62
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	196	2	33	9	N	30					92
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	186	2	22	9	N	20					112

KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	671	2	17	9	N	15	2	8			92
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	394	2	19	9	N	17					109
07	2418	X	492	-0-	-1926	-0-	486	2	6	9	N	5					114
08	682	N	509	-0-	-173	-0-	498	2	11	9	N	10					124
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1					125
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	436	2	2	9	N	2					127

EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	512	2	13	9	N	12					57
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					57
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	360	2	14	9	N	13					70
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	414	2	6	9	N	5					75
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	436	2	10	9	N	9					84
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	N	5					89

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
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4975	-0-	-155	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5210	-0-	-804	-0-	5209	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5456	X	5214	-0-	-242	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4979	-0-	-211	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4981	-0-	-382	-0-	4981	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

HEYMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195708 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14094 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898

05	4681	X	4586	-0-	-95	-0-	4585	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4320	X	4262	-0-	-58	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4149	-0-	-1307	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4015	-0-	-759	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3836	-0-	-784	-0-	3835	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4588	X	3890	-0-	-698	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506

05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3310	-0-	-950	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4599	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4898	X	3868	-0-	-1030	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3263	-0-	-1477	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3830	-0-	-758	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234

05	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
06	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
07	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7229	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
*10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					-0-

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105

05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	750	N	355	-0-	-395	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	973	-0-	-329	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	2			N	-0-					-0-

EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547

05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2407	2	3	9	N	3					55
06	2880	N	2272	-0-	-608	-0-	2270	2	2	9	N	2					57
07	2976	X	2483	-0-	-493	-0-	2480	2	3	9	N	3					60
08	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	2332	2			N	-0-					60
09	2280	N	2188	-0-	-92	-0-	2188	2			N	-0-					60
10	2480	N	2126	-0-	-354	-0-	2126	2			N	-0-					60

NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491

05	4278	X	3631	-0-	-647	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3613	-0-	-467	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	3936	-0-	-2512	-0-	3935	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1936	-0-	-916	-0-	1936	2			N	-0-					30
06	2760	X	2382	-0-	-378	-0-	2382	2			N	-0-					30
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					30
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3593	2	3	9	N	3					33
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					33
*10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					33

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2027	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
*10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1880	-0-	-340	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1928	-0-	-614	-0-	1927	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2108	N	1777	-0-	-331	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	182	-0-	-1708	-0-	181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1922	N	1626	-0-	-296	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4327	-0-	-943	-0-	4326	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5100	X	4393	-0-	-707	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4386	-0-	-884	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4407	-0-	-770	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4045	-0-	-485	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4231	-0-	-295	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					25
06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					25
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					25
08	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					25
09	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					25
*10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					25

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
05	4371	X	4090	-0-	-281	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3531	-0-	-729	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4095	-0-	-2043	-0-	4094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4402	X	4048	-0-	-354	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3903	-0-	-207	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3972	-0-	-120	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

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
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
*10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4464	-0-	-806	-0-	4463	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3992	-0-	-255	-0-	3991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5084	X	3523	-0-	-1561	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	3724	-0-	-1256	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3733	-0-	-1413	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

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
05	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
07	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9579	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9486	X	8536	-0-	-950	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	7951	-0-	-1439	-0-	7950	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9703	X	8702	-0-	-1001	-0-	8702	2			N	-0-					-0-

MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5799	-0-	-897	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5917	-0-	-563	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5442	-0-	-1843	-0-	5441	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6510	X	5109	-0-	-1401	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4689	-0-	-1611	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	4493	-0-	-1614	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	3860	-0-	-2867	-0-	3859	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6510	X	3701	-0-	-2809	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5145	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5549	X	5339	-0-	-210	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5333	-0-	-37	-0-	5332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5146	X	5141	-0-	-5	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	8074	-0-	-48	-0-	8073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
07	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8988	-0-	-1242	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8507	-0-	-1483	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
*10	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	2			N	-0-					-0-

HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	12807	-0-	-1267	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12581	-0-	-1039	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
07	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16965	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
09	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	16957	X	14553	-0-	-2404	-0-	14553	2			N	-0-					-0-

W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
06	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
07	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	13320	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13361	X	13306	-0-	-55	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12585	-0-	-345	-0-	12584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13361	X	12311	-0-	-1050	-0-	12311	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6266	-0-	-1143	-0-	6265	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7410	X	5838	-0-	-1572	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6305	-0-	-1352	-0-	6304	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7657	X	5955	-0-	-1702	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	5102	-0-	-2158	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5646	-0-	-647	-0-	5646	2			N	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24614	X	21202	-0-	-3412	-0-	21201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	21030	X	19468	-0-	-1562	-0-	19468	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	18630	-0-	-3101	-0-	18629	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	21909	X	21909	-0-	-0-	-0-	21909	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	18618	-0-	-1902	-0-	18617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	21204	X	20410	-0-	-794	-0-	20410	2			N	-0-					-0-

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15376	X	14103	-0-	-1273	-0-	14102	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14880	X	11220	-0-	-3660	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10611	-0-	-735	-0-	10609	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	11095	-0-	-2555	-0-	11094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14105	X	6848	-0-	-7257	-0-	6848	2			N	-0-					-0-

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	19320	X	18107	-0-	-1213	-0-	18107	2			N	-0-					-0-
*12	19964	X	17161	-0-	-2803	-0-	17161	2			N	-0-					-0-
*01	19499	X	18129	-0-	-1370	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
*02	17192	X	10274	-0-	-6918	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
*03	18724	X	15513	-0-	-3211	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
*04	18120	X	10974	-0-	-7146	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
*05	18135	X	12246	-0-	-5889	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
*06	17550	X	14713	-0-	-2837	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
*07	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
*08	20722	X	20722	-0-	-0-	-0-	20722	2			N	-0-					-0-
*09	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
10	19778	X	18157	-0-	-1621	-0-	18157	2			N	-0-					-0-

EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	15219	-0-	-498	-0-	15218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14550	X	14350	-0-	-200	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
07	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	16008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	16833	X	15554	-0-	-1279	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	17998	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	15996	X	14462	-0-	-1534	-0-	14462	2			N	-0-					-0-

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23653	X	18131	-0-	-5522	-0-	18130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	22890	X	20200	-0-	-2690	-0-	20200	2			N	-0-					-0-
07	23303	X	23303	-0-	-0-	-0-	23302	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	22987	X	22987	-0-	-0-	-0-	22987	2			N	-0-					-0-
09	21848	X	21848	-0-	-0-	-0-	21847	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	23312	X	21711	-0-	-1601	-0-	21711	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19623	X	16030	-0-	-3593	-0-	16030	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	16255	-0-	-2735	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
07	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	21254	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	24045	X	24045	-0-	-0-	-0-	24045	2			N	-0-					-0-
09	21640	X	21640	-0-	-0-	-0-	21640	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	21198	-0-	-68	-0-	21198	2			N	-0-					-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19313	X	9509	-0-	-9804	-0-	9508	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18690	X	12940	-0-	-5750	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
07	19199	X	19199	-0-	-0-	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
08	21207	X	21207	-0-	-0-	-0-	21207	2			N	-0-					-0-
09	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	18327	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	21844	2			N	-0-					-0-

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
05	10168	X	8733	-0-	-1435	-0-	8732	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9720	X	6628	-0-	-3092	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
07	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7097	-0-	7097	7097	7097	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8689	-0-	8689	15786	8689	2			N	-0-					-0-

BAX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247339 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 14395 PERF.14061 - 20855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	41580	X	24555	-0-	-17025	-0-	24555	2			N	-0-					-0-
*12	41121	X	41121	-0-	-0-	-0-	41121	2			N	-0-					-0-
*01	40857	X	40857	-0-	-0-	-0-	40857	2			N	-0-					-0-
*02	25424	X	23992	-0-	-1432	-0-	23992	2			N	-0-					-0-
*03	41137	X	28091	-0-	-13046	-0-	28091	2			N	-0-					-0-
*04	39810	X	27553	-0-	-12257	-0-	27553	2			N	-0-					-0-
*05	41137	X	25306	-0-	-15831	-0-	25306	2			N	-0-					-0-
*06	39540	X	24200	-0-	-15340	-0-	24200	2			N	-0-					-0-
*07	41042	X	41042	-0-	-0-	-0-	41042	2			N	-0-					-0-
*08	28489	X	17	-0-	-28472	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*09	27570	X	-0-	-0-	-27570	-0-					N	-0-					-0-
10	41044	X	-0-	-0-	-41044	-0-					N	-0-					-0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	9496	-0-	-1633	-0-	9455	2	41	9	N	37					162
06	10770	X	8220	-0-	-2550	-0-	8201	2	19	9	N	17					179
07	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9333	2	25	9	N	23	169	1	1	8	32
08	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11732	2	61	9	N	55					87
09	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13642	2	36	9	N	33	1	8			119
*10	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11022	2	29	9	N	26					145

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48267	X	41811	-0-	-6456	-0-	41808	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	46710	X	35521	-0-	-11189	-0-	35521	2			N	-0-					-0-
07	47194	X	47194	-0-	-0-	-0-	47191	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	44175	X	43861	-0-	-314	-0-	43860	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	43856	X	43856	-0-	-0-	-0-	43854	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	47182	X	42343	-0-	-4839	-0-	42343	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3174	-0-	-1197	-0-	2727	2	447	9	N	406	373	1	11	8	154
06	4230	X	2878	-0-	-1352	-0-	2535	2	343	9	N	312	184	1			282
07	3689	X	3146	-0-	-543	-0-	2848	2	298	9	N	271	349	1	7	8	197
08	3162	X	2973	-0-	-189	-0-	2654	2	319	9	N	290	381	1	5	8	101
*09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2556	2	259	9	N	235	180	1	6	8	150
10	2201	X	1954	-0-	-247	-0-	1738	2	216	9	N	196	194	1			152

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7353	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4280	-0-	-1114	-0-	4279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7347	X	6926	-0-	-421	-0-	6926	2			N	-0-					-0-

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1663	2	109	9	N	99	2	8			122
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1721	2	91	9	N	83					205
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1718	2	94	9	N	85	185	1	1	8	104
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1407	2	50	9	N	45					149
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1718	2	80	9	N	73	191	1	1	8	30
*10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1817	2	101	9	N	92					122

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	10467	2	2316	9	N	2105	1944	1	70	8	322
06	30806	X	30806	-0-	-0-	-0-	27466	2	3340	9	N	3036	2889	1			469
07	32084	X	32084	-0-	-0-	-0-	29204	2	2880	9	N	2618	2583	1	140	8	364
08	29346	X	29346	-0-	-0-	-0-	27261	2	2085	9	N	1895	2040	1	42	8	177
*09	30810	X	29927	-0-	-883	-0-	27970	2	1957	9	N	1779	1717	1	78	8	161
10	32085	X	27566	-0-	-4519	-0-	25870	2	1696	9	N	1542	1457	1			246

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
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3232	-0-	132	132	3232	2			N	-0-					-0-
06	2898	N	2766	-0-	-132	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2782	-0-	-256	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2665	-0-	-275	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2664	-0-	-374	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3952	-0-	-760	-0-	3940	3	12	9	N	11					193
06	4530	X	3743	-0-	-787	-0-	3743	3			N	-0-					193
07	4371	X	3858	-0-	-513	-0-	3850	3	8	9	N	7					200
08	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	3864	3	14	9	N	13					213
09	3810	X	3733	-0-	-77	-0-	3712	3	21	9	N	19					232
10	3937	X	3890	-0-	-47	-0-	3890	3			N	-0-					232

QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			Y	-0-					175
06	4980	X	3705	-0-	-1275	-0-	3699	3	6	9	Y	5					180
07	5146	X	4193	-0-	-953	-0-	4189	3	4	9	Y	4					184
08	6231	X	4053	-0-	-2178	-0-	4051	3	2	9	Y	2	161	1			25
09	T. A.		2225	-0-	2225	2225	2225	3			Y	-0-					25
10	T. A.		4092	-0-	4092	6317	4092	3			Y	-0-					25

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3423	-0-	323	323	3423	3			N	-0-					13
06	3477	X	3154	-0-	-323	-0-	3154	3			N	-0-					13
07	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	2954	3			N	-0-					13
08	2976	X	2592	-0-	-384	-0-	2592	3			N	-0-					13
09	2880	X	2089	-0-	-791	-0-	2089	3			N	-0-					13
10	2976	X	2481	-0-	-495	-0-	2481	3			N	-0-					13

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
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					40
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					40
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					40
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					40
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					40
*10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					40

ROBINSON "B" WELL #: 2H RRCID -> 161900 COMPL. DATE 31/19/1997 TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					20
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					20
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					20
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					20
09	1260	N	1023	-0-	-237	-0-	1023	3			N	-0-					20
10	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	1027	3			N	-0-					20

QUE PASA "C" WELL #: 3H RRCID -> 163246 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					3
06	360	N	120	-0-	-240	-0-	114	3	6	9	Y	5					8
07	434	N	178	-0-	-256	-0-	175	3	3	9	Y	3					11
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	213	3	2	9	Y	2	12	1			1
09	420	X	45	-0-	-375	-0-	45	3			Y	-0-					1
10	248	X	83	-0-	-165	-0-	83	3			Y	-0-					1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
QUE PASA "D" WELL #: 4H RRCID -> 164025 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	268	-0-	-476	-0-	268	3			N	-0-					116
06	720	X	208	-0-	-512	-0-	208	3			N	-0-					116
07	465	X	214	-0-	-251	-0-	214	3			N	-0-					116
08	372	X	216	-0-	-156	-0-	216	3			N	-0-					116
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					116
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					116

IMPETRO OPERATING LLC 423519
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2594	2	35	9	N	32					195
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2560	2	31	9	N	28	1	8			222
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2478	2	23	9	N	21					243
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2503	2	33	9	N	30	187	1			86
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2328	2	28	9	N	25					111
*10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2223	2	28	9	N	25					136

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	5168	-0-	5168	13499	5168	2				N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	5041	-0-	5041	18540	5041	2				N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	4901	-0-	4901	23441	4901	2				N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	4511	-0-	4511	27952	4511	2				N	-0-					-0-
09	INC	G-10	4240	-0-	4240	32192	4240	2				N	-0-					-0-
10	INC	G-10	4149	-0-	4149	36341	4149	2				N	-0-					-0-

JILPETCO, INC. 432469
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	360	N	159	-0-	-201	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	310	N	99	-0-	-211	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-

FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	773	-0-	-577	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	763	-0-	-1593	-0-	763	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	23	1	348	2	N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	25	1	325	2	N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	23	1	337	2	N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	22	1	337	2	N	-0-					-0-
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	N	-0-					-0-

LAMA ENERGY, L.L.C. 483894
ZIMMERHANZEL, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 174015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7559 PERF. 6670 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					48
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					48
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					48
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					48
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					48
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					48

LANDMARK EXPLORATION INC. 484645
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1131	2	105	9	N	95					152
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	996	2	48	9	N	44	148	1			48
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1085	2	63	9	N	57					105
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					105

LEEXUS OIL LLC 495350
HAWN WELL #: 1 RRCID -> 083554 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8290 - 8389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 11333 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1546	-0-	-469	-0-	145	1	1123	2	N	253	293	1			157
							278	9									
06	1950	X	1005	-0-	-945	-0-	26	1	628	2	N	142	171	1	1	8	127
							195	5	156	9							
07	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1728	1	71	2	N	160	186	1			101
							45	5	176	9							
08	2015	X	747	-0-	-1268	-0-	21	1	535	2	N	61	72	1			90
							124	5	67	9							
09	1500	X	639	-0-	-861	-0-	10	1	265	2	N	59					149
							299	5	65	9							
10	2015	X	784	-0-	-1231	-0-	11	1	293	2	N	41	59	1			131
							435	5	45	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	79	1	1926	2	N	18	4	8			82
							20	9									
06	1800	N	1519	-0-	-281	-0-	51	1	1211	2	N	234	187	1	1	8	128
							257	9									
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	72	1	1708	2	N	340	370	1	1	8	97
							374	9									
08	3100	N	3825	-0-	725	725	126	1	3104	2	N	541	569	1	2	8	67
							595	9									
09	3000	N	3452	-0-	452	1177	102	1	2693	2	N	597	559	1	1	8	104
							657	9									
*10	3100	N	3627	-0-	527	1704	107	1	2783	2	N	670	543	1	1	8	230
							737	9									

HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 11175 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	112	1	2918	2	N	48	5	8			103
							53	9									
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	76	1	1975	2	N	26	1	8			128
							29	9									
07	3100	N	3406	-0-	306	306	125	1	3220	2	N	55	8	8			175
							61	9									
08	2877	N	2571	-0-	-306	-0-	91	1	2441	2	N	35	157	1			53
							39	9									
09	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	69	1	1974	2	N	13	5	8			61
							14	9									
*10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	95	1	2702	2	N	30	3	8			88
							33	9									

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-

ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF. 11671 - 15553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	606	-0-	-1595	-0-	42	1	556	2	N	7	2	8			37
							8	9									
06	1980	N	743	-0-	-1237	-0-	45	1	634	2	N	58	67	1	1	8	27
							64	9									
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	120	1	1647	2	N	24	1	8			50
							26	9									
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	113	1	1524	2	N	25					75
							28	9									
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	95	1	1402	2	N	19	4	8			90
							21	9									
10	1798	N	1467	-0-	-331	-0-	93	1	1361	2	N	12	2	8			100
							13	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	52	1	24	2	N	2					106
							2	9									
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	44	1	19	2	N	1					107
							1	9									
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	55	1	26	2	N	2					109
							2	9									
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	54	1	25	2	N	2					111
							2	9									
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	28	1	12	2	N	2					113
							2	9									
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	44	1	18	2	N	5					118
							6	9									

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 160844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370

05	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-					16
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					16
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	3	3	8			16
							3	9									
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	20	2	N	2	2	8			16
							2	9									
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	7	7	8			16
							8	9									
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					16

STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	2					5
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					5
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506

05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	N	22					244
							24	9									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	N	26	186	1	2	8	82
							29	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	327	2	N	182	164	1	3	8	97
							200	9									
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	91					188
							100	9									
09	480	N	176	-0-	-304	-0-	4	1	110	2	N	56					244
							62	9									
10	558	N	80	-0-	-478	-0-	2	1	48	2	N	27	5	8			266
							30	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
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
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	N	-0-					106
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					106
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-					106
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	N	-0-					106
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					106
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-					106

RAY, ONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9278 - 9475

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PASEUR WELL #: 1 RRCID -> 215102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9120 - 9132

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113

MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185

05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2				N	-0-				-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2				N	-0-				-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2				N	-0-				-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2				N	-0-				-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2				N	-0-				-0-
*10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2				N	-0-				-0-

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093

05	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1537	2				N	-0-				-0-
06	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	1518	2				N	-0-				-0-
07	1581	N	1343	-0-	-238	-0-	1343	2				N	-0-				-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2				N	-0-				-0-
09	1530	N	1275	-0-	-255	-0-	1275	2				N	-0-				-0-
*10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2				N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	62	-0-	-868	-0-	62	2			N	-0-					178
06	900	N	106	-0-	-794	-0-	106	2			N	-0-					178
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	7					185
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	791	2	58	9	N	53					238
09	3000	N	6564	-0-	3564	3564	6456	2	108	9	N	98	178	1			158
*10	3100	N	5453	-0-	2353	5917	5351	2	102	9	N	93	178	1			73

MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880

05	DLQ G-10	7385	-0-	7385	16440	7129	2	256	9	N	233	185	1			98
06	DLQ G-10	4679	-0-	4679	21119	4549	2	130	9	N	118					216
07	DLQ G-10	5457	-0-	5457	26576	5292	2	165	9	N	150	184	1			182
08	DLQ G-10	4270	-0-	4270	30846	4153	2	117	9	N	106	183	1			105
09	37031 X	6185	-0-	-30846	-0-	5976	2	209	9	N	190	179	1			116
10	7378 X	4617	-0-	-2761	-0-	4466	2	151	9	N	137	187	1			66

MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740

05	DLQ G-10	2017	-0-	2017	3943	1908	2	109	9	N	99	183	1			130
06	DLQ G-10	2442	-0-	2442	6385	2344	2	98	9	N	89					219
07	DLQ G-10	2647	-0-	2647	9032	2496	2	151	9	N	137	178	1			178
08	DLQ G-10	2708	-0-	2708	11740	2595	2	113	9	N	103	181	1			100
09	14339 X	2599	-0-	-11740	-0-	2486	2	113	9	N	103					203
10	2635 X	2448	-0-	-187	-0-	2335	2	113	9	N	103	185	1			121

OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
WRIGHT, ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154520 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 15783 PERF.11880 - 15783

05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	394	2	20	9	N	18					102
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	333	2	10	9	N	9					111
07	403	N	318	-0-	-85	-0-	293	2	25	9	N	23					134
08	403	N	152	-0-	-251	-0-	152	2			N	-0-					134
09	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			N	-0-					134
10	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	2			N	-0-					134

BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432

05	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1463	-0-	-707	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

MILLICAN RE-ENTRY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 226176 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12260 - 12330

05	248	N	122	-0-	-126	-0-	116	2	6	9	N	5					42
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	158	2	10	9	N	9					51
07	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					51
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					51
09	180	N	73	-0-	-107	-0-	72	2	1	9	N	1					52
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	182	2	19	9	N	17					69

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
PROGENIES OPERATING LLC 681161
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3241	2	62	9	N	56	179	1			52
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3172	2	86	9	N	78					130
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3149	2	69	9	N	63					193
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3105	2	57	9	N	52	177	1			68
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3105	2	70	9	N	64					132
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					132

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					86
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					86
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1089	2	42	9	N	38	174	1			48
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	832	2	55	9	N	50					98
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	801	2	43	9	N	39	39	1			98
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					98
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					98
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					98

RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					110
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

R & S ENERGY, INC. 687485
O.D.C. WELL #: 6 RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
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
05	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	2105	2	1	9	N	1					80
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2094	2	1	9	N	1					81
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2138	2	1	9	N	1					82
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					82
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2256	2	1	9	N	1					83
*10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					83

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
05	434	X	362	-0-	-72	-0-	300	2	62	9	N	56	1	8			207
06	360	X	297	-0-	-63	-0-	242	2	55	9	N	50	189	1			68
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	314	2	59	9	N	54					122
08	372	X	292	-0-	-80	-0-	246	2	46	9	N	42					164
09	360	X	319	-0-	-41	-0-	277	2	42	9	N	38					202
10	372	X	279	-0-	-93	-0-	227	2	52	9	N	47	191	1			58

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2008

SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					54
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					54
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					54
08	2387	N	2074	-0-	-313	-0-	2074	2			N	-0-					54
09	2310	N	2064	-0-	-246	-0-	2064	2			N	-0-					54
10	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	1954	2			N	-0-					54

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175789 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			37
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3	N	-0-			37
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			37
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3	N	-0-			37
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			37
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			37

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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	217	1	1977 3	N	51	183	1		75
							56	9							
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	210	1	1814 3	N	41				116
							45	9							
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	217	1	1817 3	N	38				154
							42	9							
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	217	1	1551 3	N	41				195
							45	9							
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	210	1	1584 3	N	40	183	1		52
							44	9							
*10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	217	1	1594 3	N	41				93
							45	9							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3	N	-0-			-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3	N	-0-			-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3	N	-0-			-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-

PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
UVACEK WELL #: 1 RRCID -> 189840 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9820 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	T. A.		-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SHIELD PETROLEUM 777007
J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2000

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
LIGHTSEY, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 169697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11741 PERF. 8974 - 11741

05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	612	2	85	9	N	77	175	1	4 8	73
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	663	2	118	9	N	107	1	8		179
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	677	2	127	9	N	115	174	1	5 8	115
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	455	2	24	9	N	22				137
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	660	2	75	9	N	68	11	8		194
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	752	2	123	9	N	112	180	1	2 8	124

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2004

TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
UHYREK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729

05	3100	N	6905	-0-	3805	3805	6860	2	45	9	N	41				177
06	3000	N	4301	-0-	1301	5106	4291	2	10	9	N	9				186
07	3100	N	3804	-0-	704	5810	3786	2	18	9	N	16				202
08	9238	X	3428	-0-	-5810	-0-	3410	2	18	9	N	16				218
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3521	2	8	9	N	7				225
*10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3517	2	14	9	N	13	186	1		52

BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13067 - 17905

05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1689	2	24	9	N	22				97
06	1710	N	1254	-0-	-456	-0-	1229	2	25	9	N	23				120
07	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1589	2	25	9	N	23				143
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1763	2	30	9	N	27				170
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1589	2	28	9	N	25				195
10	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1517	2	19	9	N	17	181	1		31

SHULA UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686

05	4309	X	4206	-0-	-103	-0-	4176	2	30	9	N	27				70
06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4270	2	24	9	N	22				92
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4522	2	20	9	N	18				110
08	4309	X	4105	-0-	-204	-0-	4083	2	22	9	N	20				130
09	4410	X	4348	-0-	-62	-0-	4311	2	37	9	N	34				164
10	4557	X	4294	-0-	-263	-0-	4271	2	23	9	N	21				185

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 093892 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8651 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF. 11655 - 13131

05	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					132
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					132
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					132
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					132
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					132
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					132

TREK RESOURCES, INC. 867578

BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10026 - 14163

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-					132
							190	5									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TRIVISTA OPERATING LLC 871169

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF. 10775 - 12334

05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					89
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					89
07	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	2			N	-0-					89
08	961	N	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-					89
09	870	N	641	-0-	-229	-0-	641	2			N	-0-					89
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					89

U. S. OPERATING, INC. 875431

TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786

05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1049	2	30	9	N	27					37
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	620	2	28	9	N	25					62
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	653	2	36	9	N	33	92	1			3
08	1085	N	663	-0-	-422	-0-	633	2	30	9	N	27					30
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	616	2	21	9	N	19					49
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	619	2	18	9	N	16	57	1			8

JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431

RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428

05	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	2			N	-0-					20
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-					20
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					20
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					20
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					20
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					20

DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955

05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					2
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					2
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					2
08	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					2
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					2
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					2

ROY WELL #: 1 RRCID -> 097272 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7797 - 8557

05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	434	N	207	-0-	-227	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-

GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423

05	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1313	2	17	9	N	15					15
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1769	2	43	9	N	39	1	8			53
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1647	2	35	9	N	32					85
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1557	2	25	9	N	23	87	1			21
09	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	1498	2	43	9	N	39					60
10	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1477	2	31	9	N	28	60	1			28

SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978

05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					34
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					34
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					34
08	992	N	778	-0-	-214	-0-	778	2			N	-0-					34
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					34
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					34

PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
GERDES-BEST WELL #: 1 RRCID -> 207578 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9196 - 9713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 114170 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10984 - 11134

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 193790 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10995 - 11535

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKY WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2 EXT	-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

05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2089	2	55	9	N	50				173
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2272	2	35	9	N	32	185	1		20
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1842	2	40	9	N	36				56
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1478	2	34	9	N	31				87
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1411	2	31	9	N	28				115
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1298	2	30	9	N	27				142

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106

05	961	N	934	-0-	-27	-0-	902	2	32	9	N	29				232
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	767	2	15	9	N	14				246
07	1240	N	807	-0-	-433	-0-	801	2	6	9	N	5				251
08	930	N	809	-0-	-121	-0-	798	2	11	9	N	10	179	1		82
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	727	2	6	9	N	5				87
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	783	2	22	9	N	20				107

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
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1260	2	20	9	N	18					98
06	930	N	850	-0-	-80	-0-	836	2	14	9	N	13					111
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	962	2	15	9	N	14					125
08	1271	N	968	-0-	-303	-0-	956	2	12	9	N	11					136
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	922	2	15	9	N	14					150
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	941	2	18	9	N	16					166

AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2512	2	42	9	N	38					152
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2165	2	33	9	N	30					182
07	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	1433	2	21	9	N	19	180	1			21
08	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	2015	2	28	9	N	25					46
09	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2692	2	52	9	N	47					93
*10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2022	2	31	9	N	28					121

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1616	2	20	9	N	18					61
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1533	2	20	9	N	18					79
07	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1325	2	18	9	N	16					95
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1336	2	15	9	N	14					109
09	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1265	2	37	9	N	34					143
10	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1295	2	15	9	N	14					157

HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4686	2	174	9	N	158	179	1			152
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3816	2	120	9	N	109	181	1			80
07	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3514	2	107	9	N	97					177
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2972	2	90	9	N	82	175	1			84
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3362	2	85	9	N	77					161
*10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3539	2	95	9	N	86	186	1			61

HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF. 11668 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6360	2	57	9	N	52	2	8			221
06	5310	X	4942	-0-	-368	-0-	4901	2	41	9	N	37	1	8			257
07	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6401	2	61	9	N	55	185	1	4	8	123
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5540	2	55	9	N	50					173
09	6210	X	4748	-0-	-1462	-0-	4706	2	42	9	N	38	4	8			207
10	6448	X	5348	-0-	-1100	-0-	5301	2	47	9	N	43					250

WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1316	2	78	9	N	71	180	1			39
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1000	2	52	9	N	47					86
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	989	2	51	9	N	46					132
08	1395	N	1010	-0-	-385	-0-	965	2	45	9	N	41					173
09	1050	N	973	-0-	-77	-0-	927	2	46	9	N	42	178	1	1	8	36
10	1054	N	928	-0-	-126	-0-	887	2	41	9	N	37					73

SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF. 11443 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4442	2	75	9	N	68	2	8			143
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4004	2	63	9	N	57	1	8			199
07	4030	X	3961	-0-	-69	-0-	3902	2	59	9	N	54	186	1	2	8	65
08	4030	X	3573	-0-	-457	-0-	3545	2	28	9	N	25					90
09	4380	X	3770	-0-	-610	-0-	3712	2	58	9	N	53	5	8			138
10	4526	X	3727	-0-	-799	-0-	3677	2	50	9	N	45					183

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
05	3751	X	3322	-0-	-429	-0-	3285	2	37	9	N	34	2	8			150
06	3630	X	2966	-0-	-664	-0-	2960	2	6	9	N	5					155
07	3751	X	3373	-0-	-378	-0-	3365	2	8	9	N	7	1	8			161
08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5139	2	77	9	N	70	179	1	2	8	50
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3947	2	55	9	N	50	2	8			98
10	3379	X	3117	-0-	-262	-0-	3078	2	39	9	N	35	1	8			132

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	3851	-0-	-954	-0-	3481	2	370	9	N	336	366	1	1	8	183
06	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	4137	2	458	9	N	416	371	1			228
07	4805	X	4494	-0-	-311	-0-	4100	2	394	9	N	358	365	1			221
08	4340	X	946	-0-	-3394	-0-	810	2	136	9	N	124	190	1			155
09	4590	X	3097	-0-	-1493	-0-	2752	2	345	9	N	314	179	1	1	8	289
*10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4459	2	469	9	N	426	552	1	1	8	162

BATES WELL #: 1H RRCID -> 266896 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9152 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1152	-0-	-1018	-0-	1021	2	131	9	N	119	176	1			134
06	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1122	2	143	9	N	130	175	1			89
07	1178	X	437	-0-	-741	-0-	390	2	47	9	N	43					132
08	1147	X	750	-0-	-397	-0-	691	2	59	9	N	54					186
09	1260	X	681	-0-	-579	-0-	636	2	45	9	N	41	179	1			48
10	1302	X	761	-0-	-541	-0-	711	2	50	9	N	45					93

WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934
CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020
PETERS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	51	1	464	2	N	131	48	1			94
							144	9									
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	52	1	732	2	N	11					105
							12	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	50	1	645	2	N	-0-					105
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	2	N	-0-					105
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	N	-0-					105
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					105

DRC VII WELL #: 1 RRCID -> 234140 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 10145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B DENY		46	-0-	46	51	3	1	43	2	N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

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
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	92	3	15	9	N	14					221
07	155	N	40	-0-	-115	-0-	38	3	2	9	N	2					223
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					223
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					223
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					223

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1767	-0-	-837	-0-	1708	3	59	9	N	54	178	1	1	8	78
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2790	3	42	9	N	38					116
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3185	3	66	9	N	60					176
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3282	3	63	9	N	57					233
09	2520	N	2014	-0-	-506	-0-	1971	3	43	9	N	39	176	1			96
10	2604	X	2267	-0-	-337	-0-	2210	3	57	9	N	52					148

ARHOPULOS-BRAZOS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 144778 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10154 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					124
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					124
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					124
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					124
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					124
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	55	1			69

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	309	-0-	-125	-0-	290	3	19	9	N	17					79
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	223	3	8	9	N	7					86
07	310	N	180	-0-	-130	-0-	169	3	11	9	N	10					96
08	310	N	98	-0-	-212	-0-	98	3			N	-0-					96
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					96
*10	186	N	157	-0-	-29	-0-	139	3	18	9	N	16					112

ARHOPULOS, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 146617 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 12769 PERF. 9990 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					139
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					139
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					139
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					139

ARHOPULOS-CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147564 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10122 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					78
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	N	2					80
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					80
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					80
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	44	1			36

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	106	-0-	-855	-0-	106	3			N	-0-					168
06	840	N	259	-0-	-581	-0-	242	3	17	9	N	15					183
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					183
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					183
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-	148	1			35
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					35

GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-

RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	84	3	11	9	N	10					110
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	78	3	9	9	N	8					118
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	79	3	11	9	N	10					128
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	64	3	8	9	N	7					135
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	61	3	18	9	N	16					151
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	87	3	4	9	N	4					155

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
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	351	3	136	9	N	124	183	1			173
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	368	3	130	9	N	118	174	1			117
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	306	3	76	9	N	69	1	8			185
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	375	3	91	9	N	83	173	1	1	8	94
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	530	3	88	9	N	80	1	8			173
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	443	3	85	9	N	77	1	8			249

PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					80
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					80
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					80
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					80
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	3			N	-0-					80
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					80

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
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					186
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					186
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					186
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					186
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					186
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					186

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
MCGRUDER-ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258034 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 15213 PERF.10282 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					5
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					5
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					5
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					5
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					5
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5

BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-

WOODLANDS OIL AND GAS INC. 938285
QUARRY OL WELL #: 1H RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702

05	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	528	1	1886	3	N	172	179	1			98
							189	9									
06	2490	X	2442	-0-	-48	-0-	511	1	1745	3	N	169					267
							186	9									
07	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	372	1	1754	3	N	196	348	1			115
							216	9									
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	372	1	2211	3	N	207	180	1			142
							228	9									
09	2430	N	2353	-0-	-77	-0-	336	1	1789	3	N	207	182	1			167
							228	9									
*10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	312	1	2199	3	N	220	182	1			205
							242	9									

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985

05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1816	3	144	9	N	131					195
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1992	3	123	9	N	112					307
07	1147	N	662	-0-	-485	-0-	643	3	19	9	N	17	181	1			143
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2287	3	65	9	N	59					202
09	1110	N	844	-0-	-266	-0-	782	3	62	9	N	56	1	8			257
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	889	3	35	9	N	32	1	8			288

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326

05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1202	3	69	9	N	63	183	1			80
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1180	3	72	9	N	65					145
07	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1131	3	58	9	N	53					198
08	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1118	3	65	9	N	59	182	1			75
09	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1066	3	68	9	N	62					137
10	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1065	3	77	9	N	70					207

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
YOUNG, JOHN H., INC. 948460
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILBERT WOODS (9490) 34807 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ADS OPERATING, INC. 000222
APPELT PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 140297 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK 34925 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
STEWART, MACO "A" WELL #: 9 RRCID -> 190454 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 8482 - 8567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375				N	NO RPT			-0-

GILLOCK (BIG GAS, FB-F) 34925 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
CROSS MEDIA WELL #: 1 RRCID -> 175740 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8715 - 8746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1946 R	1946	-0-	-0-	-0-	1945	2	1 9	N	1			78
06	1470 #	643	-0-	-827	-0-	643	2		N	-0-			78
07	2921 R	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-	39 1		39
08	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			39
09	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-			39
10	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			39

GILLOCK (COAST) 34925 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
DAMIANI, JULES WELL #: RRCID -> 006382 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8616 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1998

GILLOCK, EAST (BIG GAS) 34926 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
TNCT WELL #: 1 RRCID -> 175699 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9209 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLOCK, SOUTH 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 006398 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 006399 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7893 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 22 RRCID -> 006400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8741 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 21 RRCID -> 006401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8695 - 8725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 19 RRCID -> 006402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8126 - 8166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 006406 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8330 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 43 RRCID -> 006407 COMPL. DATE 06/01/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 42 RRCID -> 006408 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8732 - 8757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 41 RRCID -> 006409 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8976 - 9005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 006412 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8502 - 8538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 44 RRCID -> 006413 COMPL. DATE 09/04/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8398 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 83 RRCID -> 040282 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8414 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 49 RRCID -> 096218 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9120 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096220 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8726 - 8728

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 096221 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8898 - 8932

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 36 RRCID -> 107906 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8964 - 9006

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, S UNIT WELL #: 47 RRCID -> 108239 COMPL. DATE 08/22/1950 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9080 - 9086

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, S UNIT WELL #: 12 RRCID -> 113993 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8854 - 8862

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK S. UNIT WELL #: 48 RRCID -> 125018 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8898 - 9018

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) 34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
SOUTH GILLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GIMME PUTT (YEGUA) 34957 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 4 RRCID -> 175514 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7650

05	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	592	1	6806	2	N	34					284
						37	9									
06	6000 X	5780	-0-	-220	-0-	751	1	5007	2	N	20					304
						22	9									
07	6200 X	5079	-0-	-1121	-0-	571	1	4495	2	N	12	184	1			132
						13	9									
08	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	791	1	6055	2	N	22					154
						24	9									
09	6000 X	5430	-0-	-570	-0-	606	1	4803	2	N	19					173
						21	9									
10	6200 X	5871	-0-	-329	-0-	827	1	5024	2	N	18					191
						20	9									

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

05	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	370	1	4253	2	N	-0-					80
06	4290 X	4270	-0-	-20	-0-	557	1	3713	2	N	-0-					80
07	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	516	1	4064	2	N	-0-					80
08	4433 X	4324	-0-	-109	-0-	500	1	3824	2	N	-0-					80
09	4290 X	3931	-0-	-359	-0-	440	1	3491	2	N	-0-					80
10	4433 X	3506	-0-	-927	-0-	496	1	3010	2	N	-0-					80

GINI (WILCOX) 34986 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
ISIS WELL #: 1 RRCID -> 117673 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 5508 - 5534

05	108843 X	108843	-0-	-0-	-0-	85	1	107457	3	N	1183	1099	1			159
						1301	9									
06	165071 X	165071	-0-	-0-	-0-	112	1	163313	3	N	1496	1455	1			200
						1646	9									
07	190710 X	190710	-0-	-0-	-0-	124	1	188907	3	N	1526	1503	1			223
						1679	9									
08	188910 X	188910	-0-	-0-	-0-	120	1	187192	3	N	1453	1494	1			182
						1598	9									
09	185453 X	185453	-0-	-0-	-0-	116	1	183868	3	N	1335	1310	1			207
						1469	9									
*10	183765 X	183765	-0-	-0-	-0-	120	1	182207	3	N	1307	1336	1			178
						1438	9									

LUECKE, ALBERT UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 174934 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5617 - 5684

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GINI (WILCOX) //CONT.// 34986 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
BROWNING OIL COMPANY, INC. //CONT.// 103088
JENNIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181289 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 5563 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42512	X	42512	-0-	-0-	-0-	106	1	42042	3	N	331	358	1			116
							364	9									
06	68497	X	68497	-0-	-0-	-0-	120	1	67816	3	N	510	492	1			134
							561	9									
07	91131	X	91131	-0-	-0-	-0-	124	1	90204	3	N	730	564	1			300
							803	9									
08	90700	X	90700	-0-	-0-	-0-	124	1	89793	3	N	712	919	1			93
							783	9									
09	92151	X	92151	-0-	-0-	-0-	120	1	91210	3	N	746	550	1			289
							821	9									
*10	109547	X	109547	-0-	-0-	-0-	124	1	108434	3	N	899	947	1			241
							989	9									

NANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268449 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 5576 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112340	X	112340	-0-	-0-	-0-	85	1	111300	3	N	868	732	1			230
							955	9									
06	167639	X	167639	-0-	-0-	-0-	120	1	166225	3	N	1176	1289	1			117
							1294	9									
07	177936	X	177936	-0-	-0-	-0-	124	1	176555	3	N	1143	1091	1			169
							1257	9									
08	178666	X	178666	-0-	-0-	-0-	124	1	177388	3	N	1049	1116	1			102
							1154	9									
09	170525	X	170525	-0-	-0-	-0-	120	1	169175	3	N	1118	925	1			295
							1230	9									
*10	135548	X	135548	-0-	-0-	-0-	124	1	134482	3	N	856	942	1	5	8	204
							942	9									

GINTHER (2840) 35018 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
MIEKOW WELL #: 1 RRCID -> 227372 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3045 - 3049

05	4495		3147	-0-	-1348	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
06	4350		2620	-0-	-1730	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	4495		2724	-0-	-1771	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	4495		1854	-0-	-2641	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
09	4350		1119	-0-	-3231	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	3162	#	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

GIST (WALDEN) 35106 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
DOMINION OPERATING, LLC 222287
HARTBURG 4 WELL #: 1 RRCID -> 192221 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIST (5500 FRIO) 35106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
QUINN, B.E. ET AL 3 WELL #: 15 RRCID -> 137438 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK (COCKFIELD) 35231 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
GLASSCOCK A WELL #: 1 RRCID -> 235896 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4573 - 4575

05	4960		4010	-0-	-950	B	3898	4010	2			N	-0-					-0-
06	6991		3848	-0-	-3143	B	755	3848	2			N	-0-					-0-
07	4960		4661	-0-	-299	B	456	4661	2			N	-0-					-0-
08	4960		4340	-0-	-620	B	-164	4340	2			N	-0-					-0-
09	4530	#	3862	-0-	-668	B	-832	3862	2			N	-0-					-0-
10	4650	#	3467	-0-	-1183	B	-2015	3467	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 260820 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4370 - 4374

05	1116	N	717	-0-	-399	B	-12851	27	2	690	9	N	627	845	1			57
06	510	N	626	-0-	116	B	-12735	23	2	603	9	N	548	330	1			275
07	775	N	678	-0-	-97	B	-12735	4	2	674	9	N	613	672	1			216
08	713	N	625	-0-	-88	B	-12735	5	2	620	9	N	564	501	1			279
09	630	N	-0-	-0-	-630	B	-12735					N	529	504	1			304
10	682	N	-0-	-0-	-682	B	-12735					N	585	682	1			207

BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 263197 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4166 - 4174

05	5115	#	4723	-0-	-392	B	-2500	4704	2	19	9	N	17					87
06	4950	#	4169	-0-	-781	B	-3281	4161	2	8	9	N	7					94
07	5115	#	4163	-0-	-952	B	-4233	4163	2			N	-0-					94
08	5115	#	4006	-0-	-1109	B	-5342	4006	2			N	-0-					94
09	4770	#	3716	-0-	-1054	B	-6396	3694	2	22	9	N	20					114
10	4712	#	3499	-0-	-1213	B	-7609	3470	2	29	9	N	26					140

GLASSCOCK (WILCOX 8700) 35231 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 3 RRCID -> 131891 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 8678

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900) 35231 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 152648 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8898 - 8904

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A) 35231 581 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C.G. WELL #: 3 RRCID -> 108023 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 10,500) 35231 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 047834 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A

05	4154	X	3191	-0-	-963	-0-	497	1	2603	2	N	83	172	1			23
							91	9									
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	673	1	2583	2	N	80					103
							88	9									
07	4247	X	3730	-0-	-517	-0-	691	1	2945	2	N	85					188
							94	9									
08	4247	X	3553	-0-	-694	-0-	470	1	2983	2	N	91					279
							100	9									
09	4110	X	3532	-0-	-578	-0-	473	1	2975	2	N	76	311	1			44
							84	9									
10	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	386	1	2872	2	N	100					144
							110	9									

GLASSCOCK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830

05	7254	X	6414	-0-	-840	-0-	930	1	5271	2	N	194					238
							213	9									
06	7020	X	5546	-0-	-1474	-0-	900	1	4537	2	N	99	171	1			166
							109	9									
07	6510	X	5600	-0-	-910	-0-	930	1	4549	2	N	110	172	1			104
							121	9									
08	6448	X	5522	-0-	-926	-0-	930	1	4464	2	N	116	173	1			47
							128	9									
09	6390	X	5172	-0-	-1218	-0-	900	1	4165	2	N	97					144
							107	9									
10	6417	X	5364	-0-	-1053	-0-	930	1	4295	2	N	126	174	1			96
							139	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) 35237 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 065451 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	199	1	1042	2	N	33					86
							36	9									
06	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	243	1	930	2	N	19					105
							21	9									
07	1581	N	1262	-0-	-319	-0-	240	1	1022	2	N	-0-					105
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	176	1	1115	2	N	-0-					105
09	1380	N	1130	-0-	-250	-0-	155	1	975	2	N	-0-					105
*10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	172	1	1276	2	N	80	175	1			10
							88	9									

GLEN FLORA (FRIO 5000) 35285 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
FORGASON WELL #: 1 RRCID -> 242026 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4990 - 4991

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GLENDALE (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

05	14B2 EXT	222	-0-	222	222	222	2				N	-0-					73
06	14B2 EXT	110	-0-	110	332	110	2				N	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	332						N	-0-					73
08	75	-0-	-0-	-75	257						N	-0-					73
09	257	N	-0-	-0-	-257	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GLENDALE, EAST (WILCOX) 35376 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 228021 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 5248 - 5253

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	61	170	1		232
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	58				290
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	109	189	1		210
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	21	161	1		70
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	68				138
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				138

GLENDALE, EAST (WOODBINE) 35376 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121579 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

GOLDEN ROD (3800) 35594 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FENNER WELL #: 3 RRCID -> 157767 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	389	1	590	2	Y	-0-					95
06	750	N	106	-0-	-644	-0-	62	1	44	2	Y	-0-					95
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					95
08	775	N	210	-0-	-565	-0-	105	1	105	2	Y	-0-					95
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	275	1	297	2	Y	-0-					95
*10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	504	1	790	2	Y	123					137
							135	9									

GOLIGHTLY (JACKSON) 35695 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
ANDERSON OIL LTD. 022499
TX-NM-99077 WELL #: 1 RRCID -> 250803 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2629 - 2632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISTATEX ENERGY LLC 886279
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 136181 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODRICH (4800) 35820 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 6 RRCID -> 120401 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 4787 - 4791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH (4850) 35820 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 120220 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4875 - 4878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

GOOSE CREEK 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FOOTHILLS TEXAS, INC. 275465
SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 46 RRCID -> 204900 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 26ST RRCID -> 209686 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3736 - 3891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 52 RRCID -> 210951 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 53 RRCID -> 211019 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ASHBEL II WELL #: 28 RRCID -> 228786 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOSE CREEK //CONT.// 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FOOTHILLS TEXAS, INC. //CONT.// 275465
ASHBEL SMITH UNIT WELL #: 48 RRCID -> 230806 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3) 35862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
REIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247874 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 13142 - 13208

05	54746	#	37889	-0-	-16857	-0-	310	1	37342	2	N	215	399	1	1	8	256
							237	9									
06	51240	#	38122	-0-	-13118	-0-	300	1	37405	2	N	379	403	1	2	8	230
							417	9									
07	49352	#	40120	-0-	-9232	-0-	310	1	39443	2	N	334	403	1	1	8	160
							367	9									
08	47027	#	37504	-0-	-9523	-0-	310	1	36659	2	N	486	207	1	1	8	438
							535	9									
09	38700	#	31293	-0-	-7407	-0-	300	1	30602	2	N	355	399	1			394
							391	9									
10	39401	#	NO RPT	-0-	-39401	-0-					N	NO RPT					394

GRACELAND (CRUEL) 36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER GU "C" WELL #: 2 RRCID -> 165759 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11782 - 11916

05	DLQ	G-10	2506	-0-	2506	4617	2506	2			Y	-0-					35
06	DLQ	G-10	2230	-0-	2230	6847	2230	2			Y	-0-					35
07	DLQ	G-10	1296	-0-	1296	8143	1296	2			Y	-0-					35
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8143					Y	-0-					35
09	8143	X	-0-	-0-	-8143	-0-					Y	-0-					35
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					35

LEHRER GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 196209 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 11765 - 11780

05	372	X	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					70
06	420	X	123	-0-	-297	-0-	123	2			Y	-0-					70
07	310	X	115	-0-	-195	-0-	115	2			Y	-0-					70
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					70
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

LEHRER GU "C" WELL #: 5 RRCID -> 199225 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 11884 - 12154

05	248	X	148	-0-	-100	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	240	X	111	-0-	-129	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEHRER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 200570 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 14173 PERF. 12399 - 12409

05	DLQ	G-10	17935	-0-	17935	53469	17821	2	114	9	N	104	176	1			47
06	DLQ	G-10	15790	-0-	15790	69259	15700	2	90	9	N	82					129
07	DLQ	G-10	17670	-0-	17670	86929	17573	2	97	9	N	88					217
08	DLQ	G-10	16993	-0-	16993	103922	16918	2	75	9	N	68	178	1			107
09	121076	X	17154	-0-	-103922	-0-	17055	2	99	9	N	90					197
10	17949	X	16126	-0-	-1823	-0-	16029	2	97	9	N	88	173	1			112

GRACELAND (CRUEL) //CONT.// 36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. //CONT.// 576645
LEHRER GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 243803 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11943 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	468	-0-	-3872	-0-	465	2	3	9	N	3					44
06	4200	X	379	-0-	-3821	-0-	372	2	7	9	N	6					50
07	465	X	465	-0-	-0-	-0-	447	2	18	9	N	16	66	1			-0-
08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		334	-0-	334	334	334	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10		207	-0-	207	541	207	2			N	-0-					-0-

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
05	3100	N	974	-0-	-2126	7479	974	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	406	-0-	-2594	4885	406	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	940	-0-	-2160	2725	940	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1027	-0-	-2073	652	1027	2			N	-0-					-0-
*09	1638	N	986	-0-	-652	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	930	N	412	-0-	-518	-0-	412	2			N	-0-					-0-

GRACELAND (MCVAY) 36236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COYLE CONCORD GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 155515 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12022 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2012 - PLUGGED 05/31/12

GRACELAND (WILCOX-PRISCILLA) 36236 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 136301 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13020 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	297	-0-	-1532	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1117	-0-	-503	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1238	-0-	-436	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	863	-0-	-697	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*10	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

GRACEY (YEGUA) 36238 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
CAUSEY WELL #: 1 RRCID -> 233259 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5534 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053		4961	-0-	-92	-0-	202	1	4759	2	N	-0-					80
06	4890		4794	-0-	-96	-0-	202	1	4592	2	N	-0-					80
07	5053		4571	-0-	-482	-0-	187	1	4384	2	N	-0-					80
08	5053		4556	-0-	-497	-0-	195	1	4361	2	N	-0-					80
09	4890		4704	-0-	-186	-0-	206	1	4498	2	N	-0-					80
10	4960	#	4907	-0-	-53	-0-	216	1	4691	2	N	-0-					80

GRAND SLAM (CLAUGHTON) 36361 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181480 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	52	131	1			50
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	178	128	1			100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					137
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	212	256	1			93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					125

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
05	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1603	2	8	9	Y	7	22	1			8
06	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1573	2	32	9	Y	29	22	1			15
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
08	2201	X	1261	-0-	-940	-0-	1252	2	9	9	Y	8					23
*09	1800	N	1123	-0-	-677	-0-	1083	2	40	9	Y	36	43	1			16
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1100	2	92	9	Y	84					100

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 196037 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13447 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					286
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					286
07	14B2	EXT	1665	-0-	1665	12815	1665	2			N	-0-	239	1			47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47

HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 193667 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7210	2	85	9	N	77					230
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6685	2	72	9	N	65	177	1			118
07	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6861	2	72	9	N	65					183
08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6455	2	68	9	N	62					245
09	6900	X	6322	-0-	-578	-0-	6258	2	64	9	N	58	173	1			130
10	7130	X	6466	-0-	-664	-0-	6398	2	68	9	N	62					192

GREATHOPE (5350 FRIO) 36596 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FREDCO 284921
JONES, E. ROY, JR. WELL #: 1 RRCID -> 164274 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5350 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTON KING, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 262464 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3044 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12564		12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
06	11832		11832	-0-	-0-	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
07	12140		12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
08	12994		12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		12384	-0-	12384	12384	12384	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10		5742	-0-	5742	18126	5742	2			N	-0-					-0-

GREEN LAKE (6900) 36714 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
CRESTON-KING WELL #: 1 RRCID -> 074521 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, CRESTON WELL #: 8 RRCID -> 153830 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6928 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN'S LAKE (6600) 36732 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
KING, CRESTON WELL #: 2 RRCID -> 148146 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, CRESTON WELL #: 8 RRCID -> 167740 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREENS BAYOU (YEGUA) 36753 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KELLY-BROCK 454660
KELLY-BROCK WELL #: 1E RRCID -> 101294 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10320 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRESHAM (9700) 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 263341 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9346 - 9366

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
PRATKA WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368

05	67425	X	23608	-0-	-43817	-0-	22683	2	925	9	N	841	923	1			318
06	65250	X	21926	-0-	-43324	-0-	21080	2	846	9	N	769	919	1			168
07	67425	X	23768	-0-	-43657	-0-	22851	2	917	9	N	834	739	1			263
08	67425	X	24514	-0-	-42911	-0-	23597	2	917	9	N	834	736	1			361
09	65250	X	22875	-0-	-42375	-0-	21903	2	972	9	N	884	934	1			311
*10	25117	X	25117	-0-	-0-	-0-	24036	2	1081	9	N	983	938	1			356

GUENTHER (WILCOX CONS) 37295 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
GUENTHER GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 205746 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440

05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
06	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	884	1	12518	2	N	-0-					-0-
07	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	280	-0-	-6881	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

GUENTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219171 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130

05	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					80
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					80
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					80
08	217	X	17	-0-	-200	-0-	17	2			N	-0-					80
09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					80
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

DEN-SHO WELL #: 1 RRCID -> 226908 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732

05	1581	X	1382	-0-	-199	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	15	1	1880	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
09	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
*10	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-1) 37400 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BROUSSARD-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 265026 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.12732 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					N	930	1175	1			245
06	2280	#	575	-0-	-1705	-0-	300	1	275	9	N	250	241	1	1	8	253
07	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	280	278	1			255
08	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	167	229	1			193
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	240	240	1			193
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BROUSSARD-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 250897 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 12972 PERF.12910 - 12942

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULF TERRACE WELL #: 1 RRCID -> 254243 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12391 - 13332

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYRRELL-COMBEST WELL #: 1 RRCID -> 258813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046

05	70143	X	70143	-0-	-0-	-0-	310	1	62155	2	N	6980	6739	1	1	8	778
							7678	9									
06	77909	X	77909	-0-	-0-	-0-	300	1	69187	2	N	7656	7858	1	2	8	574
							8422	9									
07	70703	X	70703	-0-	-0-	-0-	310	1	62885	2	N	6825	6894	1	1	8	504
							7508	9									
08	77119	X	77119	-0-	-0-	-0-	310	1	68314	2	N	7723	7481	1			746
							8495	9									
09	67890	X	64662	-0-	-3228	-0-	270	1	57447	2	N	6314	6516	1			544
							6945	9									
10	70556	X	NO RPT	-0-	-70556	-0-					N	NO RPT					544

GULF TERRACE 'C' WELL #: 1ST RRCID -> 265475 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12468 - 13168

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) //CONT.// 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
GULF TERRACE 'D' WELL #: 1 RRCID -> 268855 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13607 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124434	X	44216	-0-	-80218	-0-	310 2353	1 9	41553	2	Y	2139	2500	1	4	8	1072
06	120420	X	43520	-0-	-76900	-0-	300 3043	1 9	40177	2	Y	2766	2622	1	10	8	1206
07	124434	X	30488	-0-	-93946	-0-	310 1474	1 9	28704	2	Y	1340	2097	1	5	8	444
08	124434	X	19634	-0-	-104800	-0-	310 1425	1 9	17899	2	Y	1295	1306	1	2	8	431
09	43530	X	16937	-0-	-26593	-0-	300 1051	1 9	15586	2	Y	955	946	1	1	8	439
10	44981	X	10432	-0-	-34549	-0-	298 839	1 9	9295	2	Y	763	533	1	3	8	666

A. HUSTON WELL #: 1ST RRCID -> 269435 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12858 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96007	X	35245	-0-	-60762	-0-	310 1508	1 9	33427	2	Y	1371	1199	1	8	8	690
06	92910	X	35360	-0-	-57550	-0-	300 1440	1 9	33620	2	Y	1309	1422	1	17	8	560
07	96007	X	26619	-0-	-69388	-0-	310 763	1 9	25546	2	Y	694	833	1	2	8	419
08	96007	X	12167	-0-	-83840	-0-	254 440	1 9	11473	2	Y	400	629	1	2	8	188
*09	92910	X	334	-0-	-92576	-0-	231 7	1 9	96	2	Y	6	53	1	3	8	138
10	36549	X	NO RPT	-0-	-36549	-0-					Y	NO RPT					138

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 252631 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 13016 PERF.13260 - 13351

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 3ST RRCID -> 253437 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13557 - 13639

05	27931	X	-0-	-0-	-27931	-0-					N	-0-					300
06	15330	X	-0-	-0-	-15330	-0-					N	-0-					300
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-	300	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 264387 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13176 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152582	X	134471	-0-	-18111	-0-	4906 5339	1 9	124226	2	N	4854	4690	1			817
06	127388	X	127388	-0-	-0-	-0-	4576 4949	1 9	117863	2	N	4499	4743	1			573
07	132186	X	132186	-0-	-0-	-0-	2252 4945	1 9	124989	2	N	4495	4271	1			797
08	134478	X	131298	-0-	-3180	-0-	1320 4888	1 9	125090	2	N	4444	4631	1			610
09	127950	X	124579	-0-	-3371	-0-	1200 4639	1 9	118740	2	N	4217	4177	1			650
10	132215	X	125298	-0-	-6917	-0-	1260 4795	1 9	119243	2	N	4359	4319	1			690

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) //CONT.// 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269877 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13182 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	330367	X	-0-	-0-	-330367	-0-					N	3	53	1			602
06	319710	X	-0-	-0-	-319710	-0-					N	-0-					602
07	330367	X	-0-	-0-	-330367	-0-					N	-0-					602
08	330367	X	-0-	-0-	-330367	-0-					N	-0-					602
09	319710	X	-0-	-0-	-319710	-0-					N	-0-					602
10	330367	X	-0-	-0-	-330367	-0-					N	-0-	369	1			233

GUM ISLAND, N. (FRIO 9190) 37456 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
HEBERT-BROUSSARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 172687 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9227 - 9235

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BROUSSARD-HEBERT "B" WELL #: 1 RRCID -> 226398 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10648 - 10661

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BROUSSARD-HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 235946 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10044 - 10078

05	26009	X	22663	-0-	-3346	-0-	279 1 319 9	22065	2	N	290	385	1			89
06	23550	X	21344	-0-	-2206	-0-	300 1 306 9	20738	2	N	278	193	1			174
07	24583	X	19250	-0-	-5333	-0-	310 1 278 9	18662	2	N	253	193	1			234
08	24583	X	14694	-0-	-9889	-0-	279 1 195 9	14220	2	N	177	194	1			217
09	25087	X	25087	-0-	-0-	-0-	258 1 777 9	24052	2	N	706	385	1			538
10	22010	X	NO RPT	-0-	-22010	-0-				N	NO RPT					538

HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
WILBANKS WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742

05	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	270 1 774 9	8771	2	N	704	577	1			554
06	9120	X	9064	-0-	-56	-0-	270 1 773 9	8021	2	N	703	854	1			403
07	9424	X	8995	-0-	-429	-0-	270 1 719 9	8006	2	N	654	768	1			289
08	9424	X	8885	-0-	-539	-0-	270 1 681 9	7934	2	N	619	581	1			327
09	8160	X	5799	-0-	-2361	-0-	270 1 232 9	5297	2	N	211	383	1			155
10	8432	X	7182	-0-	-1250	-0-	270 1 736 9	6176	2	N	669	579	1			245

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HEMCO DEVELOPMENT, LLC //CONT.// 374997
C. M. WILBANKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II) 37456 539 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
BROUSSARD, HERBERT WELL #: 17 RRCID -> 141005 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11110 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		58	-0-	58	58	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		22	-0-	22	80	22	2			Y	-0-					-0-

GUM ISLAND,N. (HACKBERRY 3-C) 37456 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
MCFADDIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216508 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 5315 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226691 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 12075 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	2528	-0-	-1750	-0-	2275	3	253	9	N	230	167	1	2	8	170
06	4140	X	2990	-0-	-1150	-0-	2541	3	449	9	N	408	345	1	1	8	232
07	4278	X	2530	-0-	-1748	-0-	2450	3	80	9	N	73	169	1	1	8	135
08	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	2451	3	266	9	N	242	296	1	1	8	80
09	3000	X	2780	-0-	-220	-0-	2507	3	273	9	N	248	168	1	3	8	157
10	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2570	3	282	9	N	256	325	1	1	8	87

MCFADDIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233985 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 11398 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 259413 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 11069 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	3592	-0-	-11164	-0-	2704	3	888	9	N	807	715	1	3	8	580
06	9420	X	3388	-0-	-6032	-0-	2590	3	798	9	N	725	996	1	4	8	305
07	3596	X	3448	-0-	-148	-0-	2631	3	817	9	N	743	720	1	8	8	320
08	3596	X	2911	-0-	-685	-0-	2166	3	745	9	N	677	712	1	3	8	282
09	3480	X	2692	-0-	-788	-0-	1931	3	761	9	N	692	696	1	9	8	269
10	3596	X	3234	-0-	-362	-0-	2368	3	866	9	N	787	890	1	14	8	152

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 065430 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	43	1	4547	2	Y	301	239	1			233
							331	9									
06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	45	1	4750	2	Y	316	353	1			196
							348	9									
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	45	1	4481	2	Y	232	196	1			232
							255	9									
08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	49	1	4844	2	Y	294	320	1			206
							323	9									
09	5190	X	4039	-0-	-1151	-0-	41	1	3744	2	Y	231	320	1			117
							254	9									
10	5301	X	4687	-0-	-614	-0-	46	1	4329	2	Y	284	239	1			162
							312	9									

HERBERT-BROUSSARD WELL #: 3 RRCID -> 069375 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	14	1	1542	2	Y	150	119	1			116
							165	9									
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	18	1	1972	2	Y	157	176	1			97
							173	9									
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	20	1	1994	2	Y	232	151	1			178
							255	9									
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	15	1	1522	2	Y	152	201	1			129
							167	9									
09	2160	X	1216	-0-	-944	-0-	12	1	1080	2	Y	113	177	1			65
							124	9									
10	2263	X	1027	-0-	-1236	-0-	9	1	878	2	Y	127	114	1			78
							140	9									

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 073919 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 14 RRCID -> 097273 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 11093 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	259	-0-	-2097	-0-	3	1	255	2	N	1					118
							1	9									
06	2280	N	193	-0-	-2087	-0-	3	1	164	2	N	24					142
							26	9									
07	2356	N	1652	-0-	-704	-0-	48	1	1604	2	N	-0-					142
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	42	1	1460	2	N	1					143
							1	9									
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	31	1	1253	2	N	149	127	1			165
							164	9									
*10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	25	1	1730	2	N	113	100	1			178
							124	9									

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) //CONT.// 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 18 RRCID -> 168925 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	9	-0-	-549	-0-	9	2			Y	-0-					118
06	540	N	190	-0-	-350	-0-	3	1	161	2	Y	24					142
							26	9									
07	558	N	304	-0-	-254	-0-	9	1	295	2	Y	-0-					142
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	19	1	680	2	Y	2					144
							2	9									
09	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	30	1	1217	2	Y	-0-	48	1			96
*10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	40	1	2781	2	Y	73	61	1			108
							80	9									

GUM ISLAND, N (HACKBERRY 10800) 37456 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HERBERT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 094022 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10810 - 10818

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2013 - PLUGGED 06-13-2013

GUM ISLAND, W. (7700) 37463 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 19 RRCID -> 140612 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUM SLOUGH (Y-4) 37468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
FEE #1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 120925 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5030 - 5250

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

H.H.H. (9300) 37666 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMBO GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 250158 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7891 - 7897

05	8807		8807	-0-	-0-	-0-	2481	1	6236	2	N	82					142
							90	9									
06	6600		481	-0-	-6119	-0-	150	1	329	2	N	2	120	1			24
							2	9									
07	5084	#	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					24
08	6820		-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					24
09	6600		-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					24
10	6820		-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					24

HALF MOON SHOAL (FRIO-B) 38145 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 345 WELL #: 1 RRCID -> 224870 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13114 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALFLUNG (BIG GAS SAND) 38168 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
ST 236/237 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234101 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10796 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMEL (WILCOX 9050) 38433 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
GEMARMI INC. 298884
HOBIZAL WELL #: 1 RRCID -> 242070 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9005 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMEL, EAST (EDWARDS) 38434 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PRIME OPERATING COMPANY 677770
MILLER ESTATE WELL #: H 1RE RRCID -> 177902 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15551 PERF.14846 - 18206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMEL, EAST (9650) 38434 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
EAST HAMEL GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 197781 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9656 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	99	-0-	-2102 B	-0-	6	1	93	2	N	-0-	57	1			43
06	900	X	48	-0-	-852 B	-0-	2	1	46	2	N	-0-					43
07	147	X	147	-0-	-0- B	-0-	6	1	141	2	N	-0-					43
08	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					43
09	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					43
10	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					43

HAMEL, EAST (9650) //CONT.// 38434 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PRIME OPERATING COMPANY 677770
MILLER, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 252263 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9646 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-

HAMEL, EAST (9800) 38434 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PRIME OPERATING COMPANY 677770
MILLER, GEORGE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150383 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	1074	1	8085	2	N	85					244
							94	9									
06	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	1131	1	7831	2	N	83	215	1			112
							91	9									
07	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	1134	1	8144	2	N	106	156	1			62
							117	9									
08	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	1141	1	7975	2	N	45					107
							50	9									
09	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	1046	1	7581	2	N	79					186
							87	9									
10	8091	X	8081	-0-	-10	-0-	1137	1	6871	2	N	66	185	1			67
							73	9									

HAMEL, SOUTH (9350) 38440 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEGENHOFT WELL #: 2 RRCID -> 205418 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9302 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMEL, SOUTH (9400) 38440 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
GEMARMI INC. 298884
LORENZO MANZANERA UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 069497 COMPL. DATE 12/25/1976 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 4564 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, EAST (FB A) 38525 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006		-0-	-0-	-7006	177690					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52

HAMMAN, EAST (10,870) 38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
MILBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10835 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12598		12598	-0-	-0-	-0-	12286	2	312	9	N	284	353	1			258
06	12675		12675	-0-	-0-	-0-	12301	2	374	9	N	340	378	1			220
07	13031		13031	-0-	-0-	-0-	12681	2	350	9	N	318	369	1			169
08	12851		12851	-0-	-0-	-0-	12558	2	293	9	N	266	184	1			251
09	12717		12717	-0-	-0-	-0-	12428	2	289	9	N	263	362	1			152
*10	12850		12850	-0-	-0-	-0-	12558	2	292	9	N	265	355	1			62

MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 259457 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10887 - 10940

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
GOOLSBEE WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					237
06	14B2 EXT	622	-0-	622	622	622	2				N	-0-					237
07	14B2 EXT	7676	-0-	7676	8298	7496	2	180	9		N	164					401
08		8295	8295	-0-	-0-	8298	8140	2	155	9	N	141	317	1			225
09		9900	3010	-0-	-6890	1408	2997	2	13	9	N	12	181	1			56
*10		7688 #	4086	-0-	-3602	-0-	3994	2	92	9	N	84					140

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 211023 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11142 - 11221

05	5487 X	1281	-0-	-4206	-0-	1027	2	254	9	N	231	187	1			291
06	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-	291	1			-0-
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
08	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
09	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

TALAFUSE WELL #: 1 RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 802629
MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10449	2	224	9	N	204	184	1			159
06	10170	X	10099	-0-	-71	-0-	9946	2	153	9	N	139					298
07	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	10909	2	223	9	N	203					501
08	10757	X	10459	-0-	-298	-0-	10276	2	183	9	N	166	419	1			248
09	DLQ G-10		9671	-0-	9671	9671	9535	2	136	9	N	124	188	1			184
10	DLQ G-10		9853	-0-	9853	19524	9647	2	206	9	N	187	174	1			197

TALAFUSE WELL #: 2 RRCID -> 224009 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11169 - 11236

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

05	3131	X	707	-0-	-2424	-0-	677	2	30	9	N	27	182	1			89
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3690	2	157	9	N	143					232
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3615	2	200	9	N	182					414
08	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	11732	2	734	9	N	667	722	1			359
09	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	13917	2	870	9	N	791	920	1			230
*10	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	13131	2	922	9	N	838	915	1			153

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103

05	8799		8799	-0-	-0-	-0-	8478	2	321	9	N	292	177	1			208
06	8147		8147	-0-	-0-	-0-	7869	2	278	9	N	253	350	1			111
07	8696		8696	-0-	-0-	-0-	8410	2	286	9	N	260	173	1			198
08	8501		8501	-0-	-0-	-0-	8237	2	264	9	N	240	345	1			93
09	6892		6892	-0-	-0-	-0-	6637	2	255	9	N	232	175	1			150
*10	7680		7680	-0-	-0-	-0-	7423	2	257	9	N	234	174	1			210

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

05	36921		33303	-0-	-3618	-0-	32410	2	893	9	N	812	960	1	11	8	232
06	36480		36480	-0-	-0-	-0-	35523	2	957	9	N	870	756	1	9	8	337
07	37866		37866	-0-	-0-	-0-	36877	2	989	9	N	899	1107	1	14	8	115
08	41538		41538	-0-	-0-	-0-	40421	2	1117	9	N	1015	744	1	14	8	372
09	38916		38916	-0-	-0-	-0-	37895	2	1021	9	N	928	1078	1	11	8	211
*10	38072	R	38072	-0-	-0-	-0-	37086	2	986	9	N	896	742	1	24	8	341

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) //CONT.// 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC //CONT.// 678365
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 14 RRCID -> 147045 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7021 - 7029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		348	-0-	348	348	344	2	4	9	N	4					4
07	14B DENY		5	-0-	5	353	5	2			N	-0-					4
08	0	W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-	1	1			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8798		8798	-0-	-0-	-0-	8625	2	173	9	N	157	180	1			445
06	9480		9480	-0-	-0-	-0-	9296	2	184	9	N	167	173	1			439
07	7719		6299	-0-	-1420	-0-	6136	2	163	9	N	148	181	1	308	7	98
08	7719		5791	-0-	-1928	-0-	5627	2	164	9	N	149					247
09	7470		5570	-0-	-1900	-0-	5479	2	91	9	N	83	178	1			152
10	7719		3399	-0-	-4320	-0-	3178	2	221	9	N	201	190	1			163

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-4) 38613 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
C & E OPERATING, INC. 120079
B. P. AMERICA K WELL #: RRCID -> 218741 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7914 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2010

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3) 38613 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
HAMPTON, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190126 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		5735	-0-	5735	11988	5457	2	278	9	N	253	306	1			36
06	INC G-10		16976	-0-	16976	28964	16602	2	374	9	N	340	296	1			80
07	INC G-10		2027	-0-	2027	30991	1732	2	295	9	N	268	264	1			84
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	30991					N	-0-	24	1			-0-
09	8880		-0-	-0-	-8880	22111					N	-0-					-0-
10	9176		2000	-0-	-7176	14935	2000	1			N	-0-					-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1) 38613 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147044 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8005 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
WEISSE, E., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 006476 COMPL. DATE 03/16/1951 TOTAL DEPTH 13353 PERF.12631 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 1 RRCID -> 156905 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			39
*07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1951	2	31	9	N	28					67
*08	3100	N	11258	-0-	8158	8158	11123	2	135	9	N	123					190
*09	14B2 EXT		11810	-0-	11810	19968	11677	2	133	9	N	121	194	1			117
10	14B2 EXT		9112	-0-	9112	29080	8980	2	132	9	N	120					237

DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKAMER 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BOYT, E. W. WELL #: 70 RRCID -> 055576 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2572 - 2577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT, E. W. WELL #: 55 RRCID -> 062795 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKAMER //CONT.// 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BOYT, E. W. WELL #: 158 RRCID -> 079676 COMPL. DATE 04/27/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5633 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) 38693 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BLANKE WELL #: 1 RRCID -> 006480 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	#	3454	-0-	-80	-0-	186	1	3268	2	N	-0-					32
06	3390	#	3155	-0-	-235	-0-	180	1	2975	2	N	-0-					32
07	3472	#	3453	-0-	-19	-0-	186	1	3267	2	N	-0-					32
08	3441	#	3008	-0-	-433	-0-	168	1	2840	2	N	-0-					32
09	3339	R	3339	-0-	-0-	-0-	180	1	3159	2	N	-0-					32
*10	3460	R	3460	-0-	-0-	-0-	186	1	3125	2	N	135					167
							149	9									

HANKAMER (MIOCENE GAS) 38693 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BOYT, E. W. WELL #: 201 RRCID -> 117520 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3110 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT, E. W. WELL #: 213 RRCID -> 223400 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1313 - 1317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONNER-TAUB WELL #: 4 RRCID -> 248966 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3618 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKAMER (MIOCENE SAND) 38693 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS, LTD. "A" WELL #: 37 RRCID -> 138453 COMPL. DATE 05/04/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKAMER (MIOCENE 1300) 38693 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS, LTD "A" WELL #: 15 RRCID -> 036355 COMPL. DATE 05/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1304 - 1308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2) 38698 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 044838 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900) 38698 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1ST RRCID -> 166797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDIN 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
ROBERTS, J WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*09	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN (CESSNA 7300) 38964 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
MCMURTRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 074163 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	21	1	417	2	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	2	N	-0-					-0-
07	651	N	474	-0-	-177	-0-	23	1	451	2	N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	660	2	N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	2	N	-0-					-0-
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	608	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDIN (7300) 38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARDIN, N. (MCMURTRY) 38966 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
BUFFUM & BENNING WELL #: 2 RRCID -> 208423 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7366 - 7370

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAUB WELL #: 1 RRCID -> 219256 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050

05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					38
06	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	991	2	19	9	N	17					55
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					55
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					55
10	1054	X	113	-0-	-941	-0-	113	2			N	-0-					55

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 262901 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND) 38971 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
HUMPHREYS WELL #: 1 RRCID -> 206430 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614

05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	60	1			44
06	2760	X	722	-0-	-2038	-0-	695	1	26	2	N	1					45
							1	9									
07	2852	X	50	-0-	-2802	-0-	50	1			N	-0-					45
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					45
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	45					90
10	744	X	249	-0-	-495	-0-	35	1	70	2	N	131					221
							144	9									

RICHARDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207368 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 210893 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9432 - 9492

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTBURG (HACKBERRY 1ST) 39422 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
MORGAN, V. J. WELL #: RRCID -> 006494 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7501 - 7509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2010

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250) 39426 565 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
HANKAMER, E.C. "B" WELL #: 15 RRCID -> 105145 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) 39429 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
M & P DISPOSAL, LTD 518647
HARTBURG WELL #: 2 RRCID -> 141159 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 4905 - 4935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
NOXXE OIL AND GAS, LLC 615853
LINDSEY GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 159527 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12626 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
HANNAH WELL #: 1 RRCID -> 223018 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 14527 PERF.12710 - 12727

05	12648 X	12576	-0-	-72	-0-	543	1	10945	2	N	989	1043	1					274
						1088	9											
06	12240 X	11339	-0-	-901	-0-	1711	1	8808	2	N	745	715	1					304
						820	9											
07	12648 X	11507	-0-	-1141	-0-	1815	1	8879	2	N	739	764	1					279
						813	9											
08	12586 X	11355	-0-	-1231	-0-	2128	1	8442	2	N	714	650	1					343
						785	9											
09	12180 X	10756	-0-	-1424	-0-	2039	1	7982	2	N	668	675	1					336
						735	9											
10	12586 X	10975	-0-	-1611	-0-	2138	1	8123	2	N	649	662	1					323
						714	9											

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) //CONT.// 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
SOKOLSKI GU WELL #: 1 RRCID -> 235070 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13333 PERF.12926 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15593	X	11939	-0-		-3654	-0-	613 1044	1 9	10282	2	N	949	868	1			327
06	14040	X	10587	-0-		-3453	-0-	384 913	1 9	9290	2	N	830	825	1			332
07	14415	X	10298	-0-		-4117	-0-	377 901	1 9	9020	2	N	819	948	1			203
08	14415	X	9770	-0-		-4645	-0-	818 857	1 9	8095	2	N	779	737	1			245
09	11550	X	8974	-0-		-2576	-0-	483 821	1 9	7670	2	N	746	653	1			338
10	11935	X	8912	-0-		-3023	-0-	493 807	1 9	7612	2	N	734	867	1			205

HANNAH WELL #: 2 RRCID -> 249616 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248

05	4898	X	-0-	-0-		-4898	-0-					N	-0-	3	1			122
06	3450	X	-0-	-0-		-3450	-0-					N	-0-					122
07	62	X	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					122
08	62	X	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					122
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					122
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					122

ALEXANDER GU WELL #: 1 RRCID -> 250575 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829

05	22475	X	14350	-0-		-8125	-0-	553 2919	1 9	10878	2	N	2654	2590	1			490
06	20670	X	12519	-0-		-8151	-0-	535 2171	1 9	9813	2	N	1974	1862	1			602
07	17918	X	11090	-0-		-6828	-0-	313 2048	1 9	8729	2	N	1862	1891	1			573
08	14880	X	10124	-0-		-4756	-0-	342 1819	1 9	7963	2	N	1654	2047	1			180
09	13350	X	11242	-0-		-2108	-0-	627 2233	1 9	8382	2	N	2030	1960	1			250
10	13795	X	11095	-0-		-2700	-0-	647 2263	1 9	8185	2	N	2057	1920	1			387

HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 262847 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 14797 PERF.12752 - 12830

05	23777	X	12926	-0-		-10851	-0-	1009 1527	1 9	10390	2	N	1388	1310	1			148
06	19230	X	12168	-0-		-7062	-0-	982 1355	1 9	9831	2	N	1232	1100	1			280
07	17639	X	11816	-0-		-5823	-0-	1009 1332	1 9	9475	2	N	1211	1273	1			218
08	15872	X	10948	-0-		-4924	-0-	655 1288	1 9	9005	2	N	1171	1111	1			278
09	11790	X	9729	-0-		-2061	-0-	533 1145	1 9	8051	2	N	1041	1064	1			255
10	12183	X	9802	-0-		-2381	-0-	552 1225	1 9	8025	2	N	1114	1026	1			343

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) //CONT.// 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835

SOKOLSKI GU WELL #: 2 RRCID -> 263574 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21638	X	16268	-0-	-5370	-0-	1257 1216	1 9	13795	2	N	1105	919	1			285
06	19620	X	13910	-0-	-5710	-0-	990 1045	1 9	11875	2	N	950	1085	1			150
07	19964	X	12801	-0-	-7163	-0-	972 1080	1 9	10749	2	N	982	956	1			176
08	18755	X	11443	-0-	-7312	-0-	997 890	1 9	9556	2	N	809	782	1			203
09	16320	X	11865	-0-	-4455	-0-	1088 857	1 9	9920	2	N	779	732	1			250
10	16275	X	12392	-0-	-3883	-0-	1132 879	1 9	10381	2	N	799	889	1			160

SOKOLSKI GU WELL #: 3 RRCID -> 265500 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12766 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSEY-BLEDSOE WELL #: 3 RRCID -> 266650 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13588 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	3992	-0-	-5804	-0-	108 119	1 9	3765	2	N	108	215	1			110
06	9480	X	3251	-0-	-6229	-0-	76 55	1 9	3120	2	N	50					160
07	6355	X	3133	-0-	-3222	-0-	72 55	1 9	3006	2	N	50					210
08	5115	X	1250	-0-	-3865	-0-	33 21	1 9	1196	2	N	19	186	1			43
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					43
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					43

LB A-263 WELL #: 1 RRCID -> 266956 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13141 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	75597	X	75597	-0-	-0-	-0-	2288 6969	1 9	66340	2	N	6335	6261	1			440
06	59884	X	59884	-0-	-0-	-0-	2062 5961	1 9	51861	2	N	5419	5615	1			244
07	58209	X	58209	-0-	-0-	-0-	1779 5607	1 9	50823	2	N	5097	4977	1			364
08	46879	X	46879	-0-	-0-	-0-	1696 4408	1 9	40775	2	N	4007	4114	1			257
09	73170	X	35963	-0-	-37207	-0-	1684 3538	1 9	30741	2	N	3216	3366	1			107
10	75609	X	35806	-0-	-39803	-0-	1696 3529	1 9	30581	2	N	3208	3185	1			130

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) //CONT.// 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
SOKOLSKI GU WELL #: 3 RRCID -> 269167 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12640 - 12708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTBURG SWD WELL #: 1 RRCID -> 269449 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6528 - 6574

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY-2) 39429 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 256722 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSEY-BLEDSOE A-143 WELL #: 2 RRCID -> 266851 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13458 - 13520

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTEDT (MIOCENE 2340) 39594 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199300 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 2274 - 2282

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASTINGS (M-2) 39597 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 16 RRCID -> 114483 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2732 - 2738

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASTINGS (M-2) //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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-5) 39597 177 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 112570 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3233 - 3243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SURFACE, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 129899 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 28 RRCID -> 166352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3240 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HASTINGS (M-5A) 39597 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
DRAKE, FANNIE WELL #: 24 RRCID -> 137634 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3328 - 3332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 166378 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3386 - 3398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASTINGS (M- 6) 39597 213 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WILLIAMS, H. G. WELL #: 5 RRCID -> 048228 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 6079 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROTE, EMIL WELL #: 14 RRCID -> 124124 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3526 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-

GROTE, EMIL WELL #: 22 RRCID -> 154726 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3565 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 160739 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3456 - 3470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M- 7) 39597 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
FORD H.H. R/A-A WELL #: 6 RRCID -> 073301 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 6134 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-KIDD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131772 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 3326 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOSTER, W. B. WELL #: 17 RRCID -> 152676 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3339 - 3346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M- 8) 39597 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WILLIAMS, H. G. WELL #: 14 RRCID -> 149188 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3750 - 3753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL-WHITON WELL #: 3 RRCID -> 201540 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-10) 39597 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
RANDALL, T. J. WELL #: 2 RRCID -> 152178 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3970 - 3975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L. WELL #: 29 RRCID -> 162664 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 3664 - 3670

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10-A) 39597 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 136723 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3795 - 3798

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10-B) 39597 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
SURFACE, R. O. WELL #: 6 RRCID -> 056554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2720 - 3500

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 21 RRCID -> 134411 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4150 - 4152

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-11) 39597 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOORE, HIRAM - C WELL #: 2 RRCID -> 177181 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4158 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVE PAUL UNIT WELL #: 34 RRCID -> 200884 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 3940 - 3943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SURFACE, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 202684 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4429 - 4433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASTINGS (M-12) 39597 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 20 RRCID -> 159232 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 4398 - 4406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-13) 39597 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MILLER-KIDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 109825 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4498 - 4501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 141828 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4595 - 4604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-14) 39597 928 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 146627 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4728 - 4734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (2130) 39597 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 155609 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2120 - 2128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS, S.E.(F-46,SEG.A UP) 39601 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
EXTENERGY, L.P. 257054
WILLAERT & DURANT WELL #: 1 RRCID -> 215093 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9623 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111

HAT SIX (WILCOX) 39610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GORDY OIL COMPANY 317150
JOY PARTNERS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265277 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10410 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	#	7905	-0-	-5146	-0-	7855	2	50	9	N	45					144
06	12630	#	5618	-0-	-7012	-0-	5589	2	29	9	N	26	1	8			169
07	12896	#	3329	-0-	-9567	-0-	3248	2	81	9	N	74					243
08	10602	#	5553	-0-	-5049	-0-	5512	2	41	9	N	37	184	1			96
09	6810		3860	-0-	-2950	-0-	3805	2	55	9	N	50					146
10	7037		2290	-0-	-4747	-0-	2216	2	74	9	N	67					213

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	310	1	1095	2	N	5					48
							6	9									
06	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	300	1	1170	2	N	4					52
							4	9									
07	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	310	1	1229	2	N	3					55
							3	9									
08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	310	1	1217	2	N	7					62
							8	9									
09	1470	X	1135	-0-	-335	-0-	294	1	841	2	N	-0-					62
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					62

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REB PETROLEUM COMPANY 696079
HEATH, ORY WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/1996

HEBERT (H-2) 40078 006 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KARBUHN OIL COMPANY 450790
POGO FEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 112924 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10971 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	#	1837	-0-	-147	-0-	2	1	1801	2	N	31					295
							34	9									
06	1932	R	1932	-0-	-0-	-0-	2	1	1840	2	N	82	192	1			185
							90	9									
07	1984	#	1355	-0-	-629	-0-	3	1	1241	2	N	101	191	1			95
							111	9									
08	1922	#	1525	-0-	-397	-0-	3	1	1359	2	N	148	194	1			49
							163	9									
09	1920	#	1119	-0-	-801	-0-	3	1	945	2	N	155					204
							171	9									
10	1984	#	1351	-0-	-633	-0-	2	1	1297	2	N	47	195	1			56
							52	9									

HEBERT (H-4) 40078 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KARBUHN OIL COMPANY 450790
L CLARK ET AL UNIT WELL #: 001 RRCID -> 258377 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10922 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			47
06	14B2	EXT	1158	-0-	1158	1158	6	1	1137	2	N	14					61
							15	9									
07	14B2	EXT	1127	-0-	1127	2285	3	1	1039	2	N	77					138
							85	9									
08	14B2	EXT	1414	-0-	1414	3699	5	1	1314	2	N	86	1	8			223
							95	9									
09		854	807	-0-	-47	3652	3	1	591	2	N	194					417
							213	9									
*10		1891	-0-	-0-	-1891	1761					N	-0-	366	1			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

05	7285	X	6466	-0-	-819	-0-	646	1	5722	3	N	89	1	8			350
							98	9									
06	7260	X	5760	-0-	-1500	-0-	522	1	5142	3	N	87	178	1			259
							96	9									
07	7502	X	5021	-0-	-2481	-0-	748	1	4200	3	N	66					325
							73	9									
08	7502	X	5420	-0-	-2082	-0-	289	1	4967	3	N	149	177	1			297
							164	9									
09	6270	X	4582	-0-	-1688	-0-	413	1	4078	3	N	83					380
							91	9									
*10	6479	X	5335	-0-	-1144	-0-	408	1	4849	3	N	71	358	1			93
							78	9									

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

05	4526	X	3111	-0-	-1415	-0-	984	1	2083	3	N	40	357	1	2	8	192
							44	9									
06	3990	X	3967	-0-	-23	-0-	1043	1	2840	3	N	76					268
							84	9									
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	1946	1	2147	3	N	169	189	1			248
							186	9									
08	3658	X	2820	-0-	-838	-0-	585	1	2147	3	N	80	192	1			136
							88	9									
09	3960	X	2973	-0-	-987	-0-	1241	1	1676	3	N	51					187
							56	9									
*10	4278	X	3141	-0-	-1137	-0-	1107	1	1918	3	N	105	185	1			107
							116	9									

D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					55
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					55
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HEMATITE SAND (VICKSBURG) 40302 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
USX HEMATITE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177684 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10355 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USX HEMATITE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 180387 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11049 - 11079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USX HEMATITE UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 184008 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10830 - 10863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-

BEACH HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 196831 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11506 - 11597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201106 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10469 - 10505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BUNA (3700 40377 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HEAD OIL PRODUCTION CO. 369895
HENDERSON, D.M. WELL #: 2 RRCID -> 080941 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 3749 - 3751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND) 41142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4 WELL #: A 4 RRCID -> 244703 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6480 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP) 41209 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24L (SL59455) WELL #: 10 RRCID -> 150773 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7439 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK) 41209 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59455 WELL #: 5 U RRCID -> 055960 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8 RRCID -> 174818 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59455 WELL #: 3 L RRCID -> 047118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8144 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

05	17484 X	15242	-0-	-2242	-0-	2186	1	12204	3	Y	10	10	0			-0-
						841	4	11	9							
06	16080 X	14882	-0-	-1198	-0-	1831	1	12338	3	Y	122	122	0			-0-
						579	4	134	9							
07	17081 X	14003	-0-	-3078	-0-	2102	1	11247	3	Y	85	85	0			-0-
						560	4	94	9							
08	18215 X	18215	-0-	-0-	-0-	2058	1	15508	3	Y	-0-					-0-
						649	4									
09	16888 X	16888	-0-	-0-	-0-	2394	1	13374	3	Y	-0-					-0-
						1120	4									
10	15376 X	14641	-0-	-735	-0-	1997	1	12336	3	Y	-0-					-0-
						308	4									

S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325

05	20460 X	16389	-0-	-4071	-0-	2352	1	13131	3	Y	-0-					-0-
						906	4									
06	18696 X	18696	-0-	-0-	-0-	2322	1	15641	3	Y	-0-					-0-
						733	4									
07	17081 X	15778	-0-	-1303	-0-	2374	1	12706	3	Y	61	61	0			-0-
						631	4	67	9							
08	18048 X	18048	-0-	-0-	-0-	2029	1	15292	3	Y	79	79	0			-0-
						640	4	87	9							
09	18690 X	16747	-0-	-1943	-0-	2361	1	13188	3	Y	84	84	0			-0-
						1106	4	92	9							
10	19313 X	14517	-0-	-4796	-0-	1969	1	12164	3	Y	70	70	0			-0-
						307	4	77	9							

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
05	16864	X	2705	-0-	-14159	-0-	368	1	2052	3	Y	129	129	0			-0-
							143	4	142	9							
06	16320	X	-0-	-0-	-16320	-0-					Y	-0-					-0-
07	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-
08	10478	X	5419	-0-	-5059	-0-	587	1	4424	3	Y	201	201	0			-0-
							187	4	221	9							
09	720	X	720	-0-	-0-	-0-	97	1	542	3	Y	33	33	0			-0-
							45	4	36	9							
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) 41209 491 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59454 WELL #: B 5-L RRCID -> 141065 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59456 WELL #: C 3 RRCID -> 148594 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF) 41209 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24L SL59456 WELL #: C 13 RRCID -> 167568 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 8904 - 8913

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG) 41209 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 14 RRCID -> 162015 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9496 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) 41209 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 230456 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14250 - 14550

05	480500	X	372819	-0-	-107681	-0-	2863	1	369886	2	Y	64	2106	0			991
							70	9									
06	460950	X	371684	-0-	-89266	-0-	2798	1	365116	2	Y	3427	1843	0			2575
							3770	9									
07	478795	X	412831	-0-	-65964	-0-	2933	1	409205	2	Y	630	1145	0			2060
							693	9									
08	447268	X	405843	-0-	-41425	-0-	2820	1	400293	2	Y	2482	898	0			3644
							2730	9									
*09	397386	X	397386	-0-	-0-	-0-	2800	1	394584	2	Y	2	74	0			3572
							2	9									
*10	416076	X	416076	-0-	-0-	-0-	2927	1	408482	2	Y	4243	3415	0			4400
							4667	9									

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13739 - 13960

05	66805	X	50984	-0-	-15821	-0-	392	1	50590	2	Y	2	58	0			866
							2	9									
06	64080	X	46363	-0-	-17717	-0-	352	1	45881	2	Y	118	63	0			921
							130	9									
07	66588	X	45253	-0-	-21335	-0-	322	1	44912	2	Y	17	30	0			908
							19	9									
08	50995	X	47278	-0-	-3717	-0-	330	1	46852	2	Y	87	32	0			963
							96	9									
*09	49707	X	49707	-0-	-0-	-0-	350	1	49357	2	Y	-0-	3	0			960
10	47461	X	46292	-0-	-1169	-0-	328	1	45764	2	Y	182	147	0			995
							200	9									

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700) 41223 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
MF 106158 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251636 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9720 - 9726

05	3999		1067	-0-	-2932	43	40	1	460	2	Y	515	515	1			-0-
							567	9									
06	3870		702	-0-	-3168	-0-	32	1	530	2	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
07	3999		2279	-0-	-1720	-0-	139	1	1499	2	Y	583	583	1			-0-
							641	9									
08	3999		678	-0-	-3321	-0-	6	1	404	2	Y	244	244	1			-0-
							268	9									
09	5581		5581	-0-	-0-	-0-	97	1	3254	2	Y	2027	2027	1			-0-
							2230	9									
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100) 41228 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
MF114921 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 249014 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10024 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985) 41228 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
MF106158 HI ST 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251489 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10237

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6) 41240 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 L RRCID -> 204073 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7950 - 7970

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B) 41240 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 U RRCID -> 204070 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 207119 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4) 41240 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 56-L S/2, SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 208600 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGHBAUGH (GERONIMO-WILCOX SD.) 41307 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
KIRBY WELL #: 1UT RRCID -> 139792 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRBY WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHBAUGH (WILCOX ODOM SAND) 41307 081 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 143977 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILDERBRANDT BAYOU 41411 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 231251 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 9552 - 9564

05	39683	39683	-0-	-0-	-0-	928	1	38170	2	N	532	389	1				467
						585	9										
06	32989	32989	-0-	-0-	-0-	900	1	31652	2	N	397	570	1	1	8		293
						437	9										
07	29361	29361	-0-	-0-	-0-	930	1	27990	2	N	401	536	1	1	8		157
						441	9										
08	23624	23624	-0-	-0-	-0-	930	1	22331	2	N	330	384	1				103
						363	9										
09	21576	21576	-0-	-0-	-0-	900	1	20465	2	N	192	103	1	1	8		191
						211	9										
*10	22017	22017	-0-	-0-	-0-	930	1	20834	2	N	230	375	1				46
						253	9										

HILDEBRANDT BAYOU, SE(HACK.2) 41420 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
SMITH WELL #: RRCID -> 143724 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2000

HILLISTER, E. (COCKFIELD FIFTH) 41476 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
RONEL TOUCHING CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260382 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5112 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/30/2012

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300) 41476 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
GORDY OIL COMPANY 317150
POWELL WELL #: 2 RRCID -> 220190 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7330 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					148
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					163

HILLISTER, EAST (WILCOX 8900) 41476 780 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
RICE INSTITUTE WELL #: 2 RRCID -> 085808 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8911 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILLISTER, EAST (Y-2) 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
RONEL TOUCHING CREEK WELL #: 1 RRCID -> 268304 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4839 - 4879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLJE (FRIO 3900) 41490 297 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
AMERICAN PUMPING & TRUCKING 018966
WIESNER, VICTOR WELL #: 2 RRCID -> 249415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7353 PERF. 2162 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLJE (FRIO 5400) 41490 324 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
PETERS, GERD WELL #: 1A RRCID -> 164986 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 5368 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC 690051
HAJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 144606 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5444 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLJE (FRIO 5600) 41490 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
PETERS, GERD WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					144
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					144
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

HILLJE (FRIO 5825) 41490 386 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
STOVALL WELL #: B 1 RRCID -> 216405 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5898 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLJE (FRIO 5998) 41490 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WILSON FAMILY TRUST WELL #: 1R RRCID -> 176900 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5914 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	2	1	123	2	N	81					117
							89	9									
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	N	63	152	1			28
							69	9									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	N	76					104
							84	9									
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	56					160
							62	9									
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	2	1	108	2	N	62	155	1			67
							68	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	66					133

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLJE (FRIO 6660) 41490 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
TEXAS STANDARD OIL OPERATING CO. 848271
ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263760 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6675 - 6679

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLJE, N. (4840) 41492 479 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
VASICEK WELL #: RRCID -> 242430 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4822 - 4825

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2011

HILLJE, N. (5050) 41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
JOKI WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968

05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					82
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HILLJE, NE. (4700) 41493 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
GILLEAN WELL #: 1 RRCID -> 231760 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4702 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLJE, SOUTH 41495 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HARRISON, SAM G. OIL, INC. 361931
HANCOCK & WALLACE WELL #: 1A RRCID -> 133972 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORK E & P, LLC 947242
SHULT WELL #: 2 RRCID -> 204446 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE (COCKFIELD 5800) 41581 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 196791 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5832 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 203320 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

HITCHCOCK (4530) 41674 263 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
API OPERATING CO. 028656
STEWART, MACO ET AL WELL #: 22 U RRCID -> 093117 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 4540 - 4542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHCOCK (4590) 41674 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
API OPERATING CO. 028656
STEWART, MACO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 092818 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 4951 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHCOCK (5,100 MIOCENE) 41674 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
API OPERATING CO. 028656
STEWART, MACO WELL #: 22 L RRCID -> 006565 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5032 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARON CORPORATION 158276
THOMAS, FRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 057278 COMPL. DATE 12/12/1973 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHCOCK (5130) 41674 642 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CLARON CORPORATION 158276
THOMAS, FRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 122517 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5205 - 5207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHCOCK, NE. (FRIO 9100) 41677 250 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DUNE OPERATING COMPANY 232883
HUFF "A" UNIT WELL #: 1D RRCID -> 097060 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 1700 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
KELLY RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 191542 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9079 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	#	1169	-0-	-1869	-0-	1144	1	25	9	N	23					102
06	2940	#	1774	-0-	-1166	-0-	1686	1	88	9	N	80					182
07	3859	R	3859	-0-	-0-	-0-	3501	1	358	9	N	325	355	1			152
08	3038	#	368	-0-	-2670	-0-	357	1	11	9	N	10					162
09	2100	#	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					162
10	1829	#	-0-	-0-	-1829	-0-					N	5					167

HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600) 41677 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
DAVIS, JAMES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131749 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11675 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

HITCHCOCK, S. (6500) 41679 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
J.R. OIL AND GAS INC. 427773
STEWART, MACO WELL #: 30 RRCID -> 065622 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOCKLEY 41849 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
ANLOC, LLC 025619
WARREN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238392 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 12334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARREN, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 254067 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLIER (WILCOX 11,900) 42210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COLOVACA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250649 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 15943 PERF.11942 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					73
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					73
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					73
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					73
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					73
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					73

HOLLYWOOD, SOUTH (FRIO 7900) 42285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DUNCAN RANCH "A" WELL #: 2R RRCID -> 244604 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8387 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLYWOOD, SOUTH (FRIO 7900) //CONT.// 42285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
DUNCAN RANCH "B" WELL #: 3ST RRCID -> 258907 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8579 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					59
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

HOLUB (5600) 42369 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DUNCAN OIL, INC. 232293
SOUTH TEXAS LAND, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265107 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5765 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19406		18533	-0-	-873	-0-	155 74	1 9	18304	2	N	67					138
06	18720		2943	-0-	-15777	-0-	40 13	1 9	2890	2	N	12					150
07	19344		15071	-0-	-4273	-0-	155 50	1 9	14866	2	N	45					195
08	19344		11350	-0-	-7994	-0-	140 204	1 9	11006	2	N	185	165	1			215
09	16170		9408	-0-	-6762	-0-	150 246	1 9	9012	2	N	224	320	1			119
10	16709		11428	-0-	-5281	-0-	155 407	1 9	10866	2	N	370	336	1			153

HOOKER CREEK (NAVARRO A) 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
BAR-MAC INVESTMENTS INC. 049767
LYDIA-BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 135382 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					45
06	420	#	400	-0-	-20	-0-	399	2	1	9	N	1					46
07	434	#	375	-0-	-59	-0-	374	2	1	9	N	1					47
08	434	#	345	-0-	-89	-0-	344	2	1	9	N	1					48
09	420	#	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-					48
10	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					48

WATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					186
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					186
07	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					186
08	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					186
09	180	#	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					186
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					186

BECVAR, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 227058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WATSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 227375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	#	773	-0-	-2	-0-	767	2	6	9	N	5					133
06	738	R	738	-0-	-0-	-0-	729	2	9	9	N	8					141
07	744	#	711	-0-	-33	-0-	705	2	6	9	N	5					146
08	775	#	693	-0-	-82	-0-	689	2	4	9	N	4					150
09	750	#	655	-0-	-95	-0-	651	2	4	9	N	4					154
10	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					154

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
BAR-MAC INVESTMENTS INC. //CONT.// 049767
KOUDELKE Z WELL #: 1 RRCID -> 264188 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4590 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT PRODUCTION 065314
DUBE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 114484 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	R	465	-0-	-0-	-0-	417	2	48	9	N	44	160	2			40
06	510	#	422	-0-	-88	-0-	385	2	37	9	N	34					74
07	527	#	450	-0-	-77	-0-	410	2	40	9	N	36					110
*08	804	R	804	-0-	-0-	-0-	770	2	34	9	N	31					141
09	450	#	361	-0-	-89	-0-	310	2	51	9	N	46					187
10	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					187

E P C OIL & GAS, INC. 238482
MIKULIN WELL #: 1 RRCID -> 199996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	R	298	-0-	-0-	-0-	292	2	6	9	N	5					77
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	211	2	9	9	N	8					85
07	235	R	235	-0-	-0-	-0-	226	2	9	9	N	8					93
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	179	2	8	9	N	7					100
09	175	R	175	-0-	-0-	-0-	168	2	7	9	N	6					106
*10	229	R	229	-0-	-0-	-0-	222	2	7	9	N	6					112

ERNEST OPERATING COMPANY 253480
STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 142783 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 3999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SEBESTA WELL #: 1 RRCID -> 212706 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3846 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					73
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75

SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
KOUDELKE WELL #: 1 RRCID -> 107760 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4644 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	36	-0-	-57	-0-	35	2	1	9	N	1					119
06	119	R	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					120
07	93	#	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	N	1					121
08	93	#	63	-0-	-30	-0-	62	2	1	9	N	1					122
09	120	#	88	-0-	-32	-0-	87	2	1	9	N	1					123
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					123

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
SKYTOP OIL & GAS 786452
RISKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 113547 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4873 - 4879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					138
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					138
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					138
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					138
09	60	#	28	-0-	-32	-0-	27	3	1	9	Y	1					139
10	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					139

HOOKS (SHALLOW) 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP 614627
C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 9 RRCID -> 074707 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. 186 - 200

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

HOOKS, C.G. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL G.U. 9 WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26024					N	NO RPT					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633

05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 9 RRCID -> 223315 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 13 RRCID -> 225874 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 641 - 647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTENSE (WOODBINE) 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2A RRCID -> 059891 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	372	1	2280	2	N	7					200
							8	9									
06	2490	X	2282	-0-	-208	-0-	360	1	1899	2	N	21	179	1			42
							23	9									
07	2573	X	2042	-0-	-531	-0-	269	1	1739	2	N	31					73
							34	9									
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	368	1	2412	2	N	40					113
							44	9									
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	360	1	2560	2	N	27					140
							30	9									
10	2666	X	2500	-0-	-166	-0-	362	1	2135	2	N	3					143
							3	9									

SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 060820 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	341	1	905	2	N	10					85
							11	9									
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	325	1	669	2	N	9					94
							10	9									
07	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	275	1	926	2	N	10					104
							11	9									
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	341	1	1310	2	N	13					117
							14	9									
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	329	1	1179	2	N	17					134
							19	9									
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	339	1	1247	2	N	12					146
							13	9									

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONETTI, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 060821 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	188	1	550	2	N	-0-					38
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	180	1	520	2	N	-0-					38
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	162	1	504	2	N	-0-					38
08	744	N	442	-0-	-302	-0-	147	1	295	2	N	-0-					38
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	163	1	537	2	N	-0-					38
10	651	N	586	-0-	-65	-0-	167	1	419	2	N	-0-					38

HICKMAN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 075071 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		237	-0-	237	742	16	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		216	-0-	216	958	15	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		199	-0-	199	1157	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		238	-0-	238	1395	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	1575	N	180	-0-	-1395	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-

HICKMAN, J. P. WELL #: 2 RRCID -> 147773 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12510 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		10485	-0-	10485	31292	697 250	1 9	9538	2	Y	227	182	1			232
06	DLQ G-10		9939	-0-	9939	41231	671 266	1 9	9002	2	Y	242	356	1			118
07	DLQ G-10		8462	-0-	8462	49693	555 237	1 9	7670	2	Y	215	179	1			154
08	DLQ G-10		10509	-0-	10509	60202	667 288	1 9	9554	2	Y	262	175	1			241
09	70454	X	10252	-0-	-60202	-0-	677 294	1 9	9281	2	Y	267	363	1			145
*10	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	699 304	1 9	9569	2	Y	276	359	1			62

SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 5 RRCID -> 187640 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12710 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	341 111	1 9	1126	2	N	101					131
06	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	330 9	1 9	865	2	N	8					139
07	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	282 9	1 9	960	2	N	8					147
08	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	341 6	1 9	1007	2	N	5					152
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	330 10	1 9	1035	2	N	9					161
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	338 67	1 9	1190	2	N	61	184	1			38

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
CARTER, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 058215 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
PETROTEX ENGINEERING COMPANY //CONT.// 660213
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063765 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

HOUSTON, NORTH (FAIRBANKS 6800) 42905 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
GOODYKOONTZ WELL #: 7 RRCID -> 178296 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6739 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750		7888	-0-	138	138	958	1	6930	2	N	-0-					-0-
06	7380	#	6274	-0-	-1106	-0-	956	1	5318	2	N	-0-					-0-
07	7626	#	4966	-0-	-2660	-0-	748	1	4218	2	N	-0-					-0-
08	7750		4022	-0-	-3728	-0-	775	1	3247	2	N	-0-					-0-
09	2729	R	2729	-0-	-0-	-0-	664	1	2065	2	N	-0-					-0-
*10	4747	R	4747	-0-	-0-	-0-	773	1	3974	2	N	-0-					-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE) 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
CLOVER PRODUCTION COMPANY 161333
PAPPAS WELL #: 7A RRCID -> 174103 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 2141 - 2147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNDELTS WELL #: 9 RRCID -> 174108 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)//CONT.// 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
CLOVER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 161333
DRILLING DISTRICT #22 WELL #: 5 RRCID -> 174340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5335 PERF. 2340 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1) 42917 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 182012 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11134 - 11170

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWTH (WILCOX, LOWER) 43062 501 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
REICHARDT A. O. WELL #: 2 RRCID -> 121015 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 3505 - 3513

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 149960 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521

05	6355	X	4461	-0-	-1894	-0-	868	1	3321	2	N	247	370	1							430
							272	9													
06	6150	X	4319	-0-	-1831	-0-	840	1	3171	2	N	280	182	1							528
							308	9													
07	5704	X	2358	-0-	-3346	-0-	516	1	1690	2	N	138	179	1							487
							152	9													
08	5704	X	4319	-0-	-1385	-0-	868	1	3180	2	N	246	353	1							380
							271	9													
09	5490	X	4142	-0-	-1348	-0-	832	1	3028	2	N	256	176	1							460
							282	9													
*10	4464	X	4013	-0-	-451	-0-	868	1	2838	2	N	279	357	1							382
							307	9													

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) //CONT.// 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 12007 - 12113

05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	992	1	4681	2	N	242	360	1			187
							266	9									
06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	960	1	4484	2	N	227	177	1			237
							250	9									
07	5363	X	3865	-0-	-1498	-0-	891	1	2813	2	N	146	155	1			228
							161	9									
08	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	992	1	4804	2	N	222	177	1			273
							244	9									
09	5760	X	5479	-0-	-281	-0-	960	1	4304	2	N	195	326	1			142
							215	9									
*10	5952	X	5560	-0-	-392	-0-	992	1	4325	2	N	221	180	1			183
							243	9									

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B) 43150 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 169468 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 12777 - 12785

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS RANCH (WILCOX) 43201 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
HUDGINS, JOEL WELL #: 1 RRCID -> 165195 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 17600 PERF. 15377 - 15426

05	589	X	138	-0-	-451	-0-	124	1	14	2	N	-0-					13
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	150	1	20	2	N	1					14
							1	9									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					15
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SHANNON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 166867 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 16246 PERF. 15402 - 15510

05	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	465	1	8604	2	N	48	160	1			18
							53	9									
06	8520	X	5415	-0-	-3105	-0-	300	1	5076	2	N	35					53
							39	9									
07	9548	X	8495	-0-	-1053	-0-	372	1	8054	2	N	63					116
							69	9									
08	9548	X	8569	-0-	-979	-0-	450	1	8067	2	N	47					163
							52	9									
09	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	360	1	7497	2	N	53	167	1			49
							58	9									
*10	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8412	2	83	9	N	75					124

HUEBNER (9,270 FRIO) 43256 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REDDY DISPOSALS, LLC 696878
HURST, A.I. WELL #: B 2 RRCID -> 094588 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 6213 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 203727 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9252 - 9260

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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

05	124	#	111	-0-	-13	B	-16447	111	2		N	-0-					72
06	120	#	112	-0-	-8	B	-16455	112	2		N	-0-					72
07	155	#	127	-0-	-28	B	-16483	127	2		N	-0-					72
08	155	#	25	-0-	-130	B	-16613	25	2		N	-0-					72
09	150	#	53	-0-	-97	B	-16710	53	2		N	-0-					72
10	124	#	122	-0-	-2	B	-16712	122	2		N	-0-					72

BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
FENTON, B. H. ET AL INC WELL #: 1 RRCID -> 115949 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

HULL //CONT.// 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
BINGLE, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 115739 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARATOGA OIL COMPANY 748440
GUEDRY, SARSAN WELL #: 53 RRCID -> 149438 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A

05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	1			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		150	-0-	150	300	150	1			N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	300					N	NO RPT					-0-

GUEDRY, SARSAN WELL #: 56 RRCID -> 149440 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	1			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		150	-0-	150	300	150	1			N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	300					N	NO RPT					-0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
MERCHANT, A. -A- WELL #: 4 RRCID -> 130366 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8016 - 8030

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL * 43381 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
APACHE CORPORATION 027200
SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 209497 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10862 - 10956

05	21235	X	18931	-0-	-2304	-0-	18664	2	267	9	N	243	341	1						192
06	20550	X	18605	-0-	-1945	-0-	18326	2	279	9	N	254	304	1						142
07	21235	X	18666	-0-	-2569	-0-	18378	2	288	9	N	262	174	1						230
08	18941	X	18923	-0-	-18	-0-	18693	2	230	9	N	209	354	1						85
09	DLQ G-10		17659	-0-	17659	17659	17374	2	285	9	N	259	181	1						163
*10	35372	X	17713	-0-	-17659	-0-	17446	2	267	9	N	243	179	1						227

BINGLE WELL #: 1 RRCID -> 213265 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834

05	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-	20	1						52
06	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-	52	1						-0-
07	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-								-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-								-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-	116	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
CAHOON DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200848 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10821 - 10875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828 X	1838	-0-	-3990	-0-	177	1	1660	2	N	1					140
						1	9									
06	5640 X	138	-0-	-5502	-0-	34	1	94	2	N	9					149
						10	9									
07	119 X	119	-0-	-0-	-0-	37	1	73	2	N	8					157
						9	9									
08	1829 X	70	-0-	-1759	-0-	19	1	51	2	N	-0-					157
09	1770 X	53	-0-	-1717	-0-	14	1	39	2	N	-0-					157
10	1829 X	226	-0-	-1603	-0-	59	1	167	2	N	-0-					157

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	3435	-0-	3435	3435	317	1	3084	2	N	31					31
						34	9									
06	14B2 EXT	1693	-0-	1693	5128	169	1	1509	2	N	14					45
						15	9									
07	14B2 EXT	1195	-0-	1195	6323	112	1	1065	2	N	16					61
						18	9									
08	14B2 EXT	1066	-0-	1066	7389	89	1	960	2	N	15					76
						17	9									
*09	8379 X	990	-0-	-7389	-0-	85	1	904	2	N	1					77
						1	9									
10	3441 X	1026	-0-	-2415	-0-	116	1	910	2	N	-0-					77

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) //CONT.// 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
CANTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192451 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LAIDACKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197368 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9866 - 10022

05	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	119	1	1806	2	N	37					132
							41	9									
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	127	1	1833	2	N	34					166
							37	9									
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	150	1	2058	2	N	41					207
							45	9									
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	127	1	1795	2	N	37					244
							41	9									
09	2010	N	1573	-0-	-437	-0-	103	1	1437	2	N	30					274
							33	9									
10	2263	N	1854	-0-	-409	-0-	135	1	1674	2	N	41	188	1			127
							45	9									

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700) 43385 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 218341 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11673 - 11718

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 224736 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429

05	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7327	2	70	9	N	64	177	1			44
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6878	2	64	9	N	58					102
07	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7267	2	127	9	N	115	168	1			49
08	6882	X	6195	-0-	-687	-0-	6100	2	95	9	N	86					135
09	6660	X	5112	-0-	-1548	-0-	5059	2	53	9	N	48					183
10	6882	X	6281	-0-	-601	-0-	6234	2	47	9	N	43	173	1			53

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HAMILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203325 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12968 PERF. 8451 - 8507

05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					50
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					50
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					50
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					50
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					50
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					50

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) //CONT.// 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
RODEO RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 723590
OPEL-ERICKSON WELL #: 1 RRCID -> 215604 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	235	2	10	9	N	9					167
06	240	N	43	-0-	-197	-0-	37	2	6	9	N	5					172
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	471	2	12	9	N	11					183
08	248	N	141	-0-	-107	-0-	140	2	1	9	N	1					184
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	116	2	7	9	N	6	162	1			28
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					28

HULL, SOUTH (YEGUA 9000) 43385 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
MAAS WELL #: 1 RRCID -> 210275 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9114 - 9200

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
CAHOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030

05	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	684	1	3232	2	N	10					186
							11	9									
06	4140	X	2615	-0-	-1525	-0-	756	1	1859	2	N	-0-					186
07	4278	X	2728	-0-	-1550	-0-	889	1	1833	2	N	5					191
							6	9									
08	4278	X	3186	-0-	-1092	-0-	909	1	2122	2	N	141	183	1			149
							155	9									
09	4200	X	3267	-0-	-933	-0-	834	1	2420	2	N	12					161
							13	9									
10	3937	X	3204	-0-	-733	-0-	832	1	2355	2	N	15					176
							17	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ADAMS, O.P.R. WELL #: 1 RRCID -> 067317 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9559 - 9566

05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	713	1	1868	2	N	73					220
							80	9									
06	2490	N	2326	-0-	-164	-0-	690	1	1636	2	N	-0-					220
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	713	1	1886	2	N	29	184	1			65
							32	9									
08	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	713	1	1795	2	N	-0-					65
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	690	1	1719	2	N	-0-					65
*10	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	713	1	1699	2	N	39					104
							43	9									

XTO ENERGY INC. 945936
ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 113275 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9344 - 9359

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-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) //CONT.// 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	5146	X	4336	-0-	-810	-0-	664	1	3641	3	N	28					165
							31	9									
06	4980	X	3865	-0-	-1115	-0-	597	1	3221	3	N	43					208
							47	9									
07	4805	X	4054	-0-	-751	-0-	516	1	3491	3	N	43	1	8			250
							47	9									
08	4774	X	4740	-0-	-34	-0-	612	1	4065	3	N	57					307
							63	9									
09	4620	X	2325	-0-	-2295	-0-	355	1	1937	3	N	30					337
							33	9									
10	4340	X	2262	-0-	-2078	-0-	392	1	1859	3	N	10					347
							11	9									

HULL, SOUTH (YEGUA 9620) 43385 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 206059 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		7358	-0-	7358	7358	679	1	6613	2	N	60					60
							66	9									
06	14B2 EXT		17523	-0-	17523	24881	1750	1	15627	2	N	133					193
							146	9									
07	14B2 EXT		17492	-0-	17492	42373	1663	1	15774	2	N	50					243
							55	9									
08	14B2 EXT		15894	-0-	15894	58267	1339	1	14510	2	N	41	186	1			98
							45	9									
*09	73632	X	15365	-0-	-58267	-0-	1314	1	13919	2	N	120	182	1			36
							132	9									
10	18104	X	11756	-0-	-6348	-0-	1303	1	10262	2	N	174	189	1			21
							191	9									

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
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2010

HULL, SOUTH (YEGUA, MIDDLE) 43385 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181185 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8177 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	7440	#	6966	-0-	-474	-0-	6890	2	76	9	N	69					154
06	7170	#	6632	-0-	-538	-0-	6574	2	58	9	N	53	151	1			56
07	7409	#	6392	-0-	-1017	-0-	6337	2	55	9	N	50					106
08	7099	#	6105	-0-	-994	-0-	6039	2	66	9	N	60					166
09	6750	#	6167	-0-	-583	-0-	6146	2	21	9	N	19	167	1			18
*10	6975	#	6260	-0-	-715	-0-	6241	2	19	9	N	17					35

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000) 43616 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JANTEX OIL COMPANY 429878
HENDERSON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 063769 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNGERFORD, E. (3200) 43616 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JANTEX OIL COMPANY 429878
HENDERSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 063770 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNGERFORD, NORTH (3050) 43617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 204728 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	#	1198	-0-	-166	-0-	164	1	1034	2	N	-0-					-0-
06	1320	#	961	-0-	-359	-0-	159	1	802	2	N	-0-					-0-
07	1364	#	1282	-0-	-82	-0-	164	1	1118	2	N	-0-					-0-
08	1209	#	1001	-0-	-208	-0-	164	1	837	2	N	-0-					-0-
09	1170	#	876	-0-	-294	-0-	159	1	717	2	N	-0-					-0-
10	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNGERFORD, N. (3300) 43617 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BOETCHER WELL #: 1 RRCID -> 263410 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3223 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4125	-0-	-835	-0-	16	1	4109	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4730	-0-	-70	-0-	15	1	4715	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4557	-0-	-186	-0-	16	1	4541	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	4319	-0-	-21	-0-	16	1	4303	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	3748	-0-	-452	-0-	15	1	3733	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNGERFORD, N. (4225) 43617 736 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
HLAVINKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262242 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4332 - 4334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7750		6439	-0-	-1311	9929	176	1	6263	2	N	-0-			-0-
06	7500		4093	-0-	-3407	6522	171	1	3922	2	N	-0-			-0-
07	7750		3489	-0-	-4261	2261	176	1	3313	2	N	-0-			-0-
08	4961		2700	-0-	-2261	-0-	176	1	2524	2	N	-0-			-0-
09	4410		1209	-0-	-3201	-0-	171	1	1038	2	N	-0-			-0-
10	4557		NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
HUDGINS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 266643 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4236 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNGERFORD, NORTH (5000) 43617 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
MANGUM WELL #: 1 RRCID -> 192299 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5101 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	748	-0-	-306	-0-	164	1	584	2	N	-0-			-0-
06	1140	X	685	-0-	-455	-0-	159	1	526	2	N	-0-			-0-
07	1178	X	793	-0-	-385	-0-	164	1	629	2	N	-0-			-0-
08	1178	X	866	-0-	-312	-0-	164	1	702	2	N	-0-			-0-
09	1050	X	618	-0-	-432	-0-	159	1	459	2	N	-0-			-0-
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
HUDGINS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 209231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5250 - 5251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNGERFORD, N. (5780) 43617 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
HUDGINS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 209232 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5300 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) 43619 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
KRENEK, EDWARD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 253373 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16955 PERF.10932 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	155	1	5594	2	N	583	713	1			57
							641	9									
06	6540	X	6015	-0-	-525	-0-	150	1	5284	2	N	528	533	1			52
							581	9									
07	6758	X	6015	-0-	-743	-0-	155	1	5291	2	N	517	552	1			17
							569	9									
08	6727	X	5877	-0-	-850	-0-	155	1	5140	2	N	529	348	1			198
							582	9									
09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	150	1	4871	2	N	494	570	1			122
							543	9									
*10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	155	1	4972	2	N	518	555	1			85
							570	9									

XOG OPERATING LLC 945921
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 249836 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					4
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					4
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					4
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					4
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					4
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					4

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSPEL HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169822 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11419 - 13987

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		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-

HUSKY (8250) 43785 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B. P. AMERICA WELL #: 3 RRCID -> 263816 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8342 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	30	1			24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					60
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	34	1	22	9	N	20					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			15

HUSKY (8990) 43785 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 179251 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8985 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 197861 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8696 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					49
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	9	Y	1					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					52

HUSKY (9200) 43785 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 128871 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9212 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2) 43820 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
PIERCE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 080389 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4558 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #5) 43820 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
VIPER SWD WELL #: 1 RRCID -> 105325 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4937 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO 5500) 43820 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
JONES WELL #: 1 RRCID -> 212243 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	#	3406	-0-	-686	-0-	3406	2			N	-0-					13
06	3930	#	2871	-0-	-1059	-0-	2871	2			N	-0-					13
07	3906	#	2985	-0-	-921	-0-	2985	2			N	-0-					13
08	3906	#	3162	-0-	-744	-0-	3162	2			N	-0-					13
09	3300	#	2359	-0-	-941	-0-	2359	2			N	-0-					13
10	3410	#	1566	-0-	-1844	-0-	1566	2			N	-0-					13

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4590) 43836 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BRANDL-JEMELKA WELL #: RRCID -> 248066 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4583 - 4585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2011

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4900) 43836 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
DUSON WELL #: 1 RRCID -> 166851 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF. 4680 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINS-KUBELA (5520) 43836 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
REED-APPLING WELL #: RRCID -> 243700 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5593 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2011

HUTCHINS-KUBELA (5950) 43836 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
DUSON RUSSELL UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 254229 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6029 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					32
06	9279		9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					32
07	4213		4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					32
08	1953	#	618	-0-	-1335	-0-	618	2			N	-0-					32
09	3870		-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					32
*10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2013

HUTCHINS-KUBELA (6000) 43836 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166778 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	859	-0-	-288	-0-	859	3			N	-0-					22
06	1200	N	707	-0-	-493	-0-	707	3			N	-0-					22
07	1302	N	621	-0-	-681	-0-	621	3			N	-0-					22
08	868	N	711	-0-	-157	-0-	710	3	1	9	N	1					23
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					23
*10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					23

INDIAN HILLS (YEGUA) 44406 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
SEASHORE ENERGY, INC. 762355
SCHWEINLE UNIT WELL #: RRCID -> 129161 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2000

IOLA (DEXTER) 44640 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
UPCHURCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 175705 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14381 PERF. 10188 - 10198

05	15810	#	14292	-0-	-1518	-0-	1212	1	13047	2	N	30	2	8									185
							33	9															
06	15300	#	13964	-0-	-1336	-0-	1184	1	12747	2	N	30	1	8									214
							33	9															
07	15221	#	13955	-0-	-1266	-0-	1182	1	12749	2	N	22	177	1	1	8							58
							24	9															
08	15128	#	13585	-0-	-1543	-0-	1153	1	12407	2	N	23	1	8									80
							25	9															
09	DLQ G-10		12842	-0-	12842	12842	1089	1	11727	2	N	24	2	8									102
							26	9															
10	DLQ G-10		12648	-0-	12648	25490	1073	1	11545	2	N	27	2	8									127
							30	9															

WORTHAM OIL & GAS 942489
IOLA-ACCORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177430 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 10380 - 10408

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IOLA (GEORGETOWN) 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC 120648
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211986 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10141 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	231	-0-	-265	-0-	191	2	40	9	N	36					93
06	360	#	217	-0-	-143	-0-	197	2	20	9	N	18					111
07	341	#	122	-0-	-219	-0-	114	2	8	9	N	7					118
08	310	#	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					118
09	270	#	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					118
*10	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					118

DAVIS, OZELLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328

05	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1154	2	28	9	N	25					238
06	1080	#	1059	-0-	-21	-0-	1036	2	23	9	N	21					259
07	1116	#	1030	-0-	-86	-0-	1018	2	12	9	N	11	177	1			93
08	1178	#	1067	-0-	-111	-0-	1049	2	18	9	N	16					109
09	1140	#	1023	-0-	-117	-0-	1008	2	15	9	N	14					123
10	1178	#	1122	-0-	-56	-0-	1108	2	14	9	N	13					136

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
ZINGARA WELL #: 4 RRCID -> 256453 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9590 - 11450

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

EVOLUTION OPERATING CO., INC. 256681
CORLEY WELL #: 1H RRCID -> 157492 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10630 - 12907

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
ROBERT WELL #: 1H RRCID -> 156791 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003

05	1023	#	586	-0-	-437	-0-	553	2	33	9	N	30					105
06	990	#	583	-0-	-407	-0-	533	2	50	9	N	45					150
07	1023	#	486	-0-	-537	-0-	482	2	4	9	N	4					154
08	806	#	451	-0-	-355	-0-	451	2			N	-0-					154
09	570	#	416	-0-	-154	-0-	416	2			N	-0-					154
10	589	#	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					154

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 157731 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

IOLA (GEORGETOWN) //CONT.// 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
LEWIS OL WELL #: 1H RRCID -> 158761 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	#	1660	-0-	-1068	-0-	1646	2	14	9	N	13					218
06	2640	#	1564	-0-	-1076	-0-	1549	2	15	9	N	14					232
07	2728	#	972	-0-	-1756	-0-	972	2			N	-0-					232
08	2015	#	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					232
09	1800	#	1649	-0-	-151	-0-	1648	2	1	9	N	1	1	8			232
10	1674	#	1150	-0-	-524	-0-	1150	2			N	-0-					232

HOLTH WELL #: 1H RRCID -> 195794 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 13977 PERF. 9861 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18222	R	18222	-0-	-0-	-0-	16206	2	2016	9	N	1833	1887	1	1	8	215
06	17669	R	17669	-0-	-0-	-0-	16034	2	1635	9	N	1486	1347	1			354
07	17296	R	17296	-0-	-0-	-0-	15800	2	1496	9	N	1360	1517	1			197
08	7395	R	7395	-0-	-0-	-0-	6078	2	1317	9	N	1197	1146	1	1	8	247
09	14101	R	14101	-0-	-0-	-0-	12966	2	1135	9	N	1032	1147	1			132
*10	13416	R	13416	-0-	-0-	-0-	12340	2	1076	9	N	978	918	1			192

IOLA (GLEN ROSE -B-) 44640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC 120648
KNOTTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171380 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10400 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
WRIGHT, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 074343 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 7753 PERF.11250 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2331	-0-	-87	-0-	2331	2			N	-0-					144
06	2340	X	2273	-0-	-67	-0-	2273	2			N	-0-					144
07	2325	X	1195	-0-	-1130	-0-	1195	2			N	-0-					144
08	2325	X	1221	-0-	-1104	-0-	1221	2			N	-0-					144
09	2280	X	1238	-0-	-1042	-0-	1238	2			N	-0-					144
10	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2			N	-0-					144

GRESSETT WELL #: 1 RRCID -> 087062 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					85
06	990	N	855	-0-	-135	-0-	844	2	11	9	N	10					95
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	781	2	78	9	N	71					166
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	811	2	11	9	N	10					176
09	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	2			N	-0-					176
10	868	N	821	-0-	-47	-0-	782	2	39	9	N	35					211

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
MALLETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088290 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 8926 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2459	2	153	9	N	139	177	1			182
06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2781	2	55	9	N	50					232
07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2854	2	75	9	N	68	186	1			114
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2745	2	67	9	N	61					175
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2101	2	39	9	N	35	182	1			28
*10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1596	2	55	9	N	50					78

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094912 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3002	-0-	-966	-0-	2906	2	96	9	N	87					252
06	3840	X	2810	-0-	-1030	-0-	2760	2	50	9	N	45	189	1			108
07	3937	X	3196	-0-	-741	-0-	3111	2	85	9	N	77					185
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3690	2	64	9	N	58	185	1			58
09	DLQ G-10		2750	-0-	2750	2750	2692	2	58	9	N	53					111
10	DLQ G-10		3582	-0-	3582	6332	3520	2	62	9	N	56					167

SCAMARDO WELL #: 2 RRCID -> 097788 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	897	2	8	9	N	7					110
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	2	7	9	N	6					116
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					116
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					116
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					116
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					116

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC. 848014
JAMES, A.M. WELL #: RRCID -> 103263 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2000

IOLA (WOODBINE 9700) 44640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARE, K. T. WELL #: 1 RRCID -> 123437 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9506 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					183
06	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-					183
07	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1075	2	1	9	N	1	1	8			183
08	1054	N	833	-0-	-221	-0-	832	2	1	9	N	1	1	8			183
09	3000	N	3114	-0-	114	114	3113	2	1	9	N	1	1	8			183
*10	3100	N	3055	-0-	-45	69	3053	2	2	9	N	2	2	8			183

IOLA,NW (GLENROSE-B-) 44644 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HASSLER WELL #: 1H RRCID -> 208981 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 15160 PERF.11855 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	90	1	3160	2	N	2					242
							2	9									
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	114	1	2564	2	N	22	191	1			73
							24	9									
07	5115	X	1826	-0-	-3289	-0-	43	1	1783	2	N	-0-					73
08	3255	X	2568	-0-	-687	-0-	2553	2	15	9	N	14					87
09	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	29	1	2980	2	N	15					102
							17	9									
10	3255	X	2613	-0-	-642	-0-	42	1	2571	2	N	-0-					102

IOLA,NW (GLENROSE-B-) //CONT.// 44644 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	278	1	975	2	N	9					102
							10	9									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	953	2	11	9	N	10					112
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	2	1	1110	2	N	8					120
							9	9									
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1048	2	8	9	N	7					127
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	3	1	935	2	N	-0-					127
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	3	1	964	2	N	5					132
							6	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BANNEYER WELL #: 1 RRCID -> 228414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11182 - 11400

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WALLER, C. J. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189033 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11530 - 11570

05	29512	X	-0-	-0-	-29512	-0-					N	-0-	77	1			-0-
06	27690	X	-0-	-0-	-27690	-0-					N	-0-					-0-
07	18817	X	-0-	-0-	-18817	-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-

JACINTOPORT (YEGUA) 45255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ETOCO, L.P. 255133
DESTEC WELL #: 1 RRCID -> 150776 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10036 - 10042

05	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	4006	2	98	9	N	89	177	1			60
06	4140	X	2185	-0-	-1955	-0-	1815	2	370	9	N	336	346	1			50
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4286	2	114	9	N	104					154
*08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4521	2	123	9	N	112	172	1			94
*09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4532	2	121	9	N	110	167	1			37
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					37

DESTEC WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACINTOPORT, EAST (YEGUA DY) 45256 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
JACINTOPORT WELL #: 2 RRCID -> 197519 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	#	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					49
06	12030	#	-0-	-0-	-12030	-0-					N	-0-					49
07	12431	#	-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-					49
08	10447	#	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-	49	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKS CREEK (WILCOX A) 45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: 5D RRCID -> 140243 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON MINERAL FEE WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958

05	3410	#	2121	-0-	-1289	-0-	370	1	1695	3	Y	31	29	1			69
							22	4	34	9							
06	2700	#	2296	-0-	-404	-0-	434	1	1749	3	Y	30	30	1			69
							80	4	33	9							
07	2790	#	1773	-0-	-1017	-0-	779	1	839	3	Y	31	25	1			75
							121	4	34	9							
08	2790	#	1357	-0-	-1433	-0-	766	1	550	3	Y	30	32	1			73
							8	4	33	9							
09	2310	N	1269	-0-	-1041	-0-	803	1	363	3	Y	30	30	1			73
							70	4	33	9							
*10	1767	N	930	-0-	-837	-0-	770	1	20	3	Y	31	34	1			70
							106	4	34	9							

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKS CREEK (WILCOX D) 45367 654 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: 4 RRCID -> 203833 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979

05	2201	X	1374	-0-	-827	-0-	238	1	1088	3	Y	31	29	1			18
							14	4	34	9							
06	1770	X	1481	-0-	-289	-0-	278	1	1119	3	Y	30	30	1			18
							51	4	33	9							
07	1829	X	1135	-0-	-694	-0-	493	1	531	3	Y	31	25	1			24
							77	4	34	9							
08	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1109	1	796	3	Y	61	65	1			20
							12	4	67	9							
09	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1169	1	529	3	Y	30	30	1			20
							103	4	33	9							
*10	1519	X	1315	-0-	-204	-0-	1100	1	29	3	Y	31	34	1			17
							152	4	34	9							

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FEE, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 194348 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 10483 - 10496

05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	662	1	4000	2	N	85					195
							94	9									
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	644	1	3093	2	N	-0-					195
07	5890	X	2155	-0-	-3735	-0-	404	1	1745	2	N	5					200
							6	9									
08	5890	X	2303	-0-	-3587	-0-	305	1	1998	2	N	-0-					200
09	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	328	1	1960	2	N	-0-					200
*10	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	284	1	1654	2	N	5					205
							6	9									

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196940 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10512 - 10526

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 203964 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 10350 - 10368

05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	1			N	-0-					191
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	5	1	1	2	N	-0-	141	1			50
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					50
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

B P "A" WELL #: 1 RRCID -> 208353 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13074 PERF. 10908 - 10926

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 210778 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 12525 PERF. 10586 - 10592

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 210884 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	527	X	29	-0-	-498	-0-	29	1			N	-0-			159
06	1290	X	144	-0-	-1146	-0-	25	1	119	2	N	-0-			159
07	341	N	78	-0-	-263	-0-	15	1	63	2	N	-0-			159
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-			159
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	6	1	34	2	N	-0-			159
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	4	1	21	2	N	-0-			159

BLACKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 212502 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

BP "C" WELL #: 1 RRCID -> 213406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1447	2	20	9	N	18			222
06	1500	N	954	-0-	-546	-0-	954	2			N	-0-			222
07	1147	N	294	-0-	-853	-0-	294	2			N	-0-			222
08	1457	N	923	-0-	-534	-0-	912	2	11	9	N	10			232
09	960	N	810	-0-	-150	-0-	810	2			N	-0-			232
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			232

GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216167 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	52	1	317	2	N	-0-			201
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	65	1	314	2	N	-0-			201
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	114	1	491	2	N	-0-			201
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	97	1	637	2	N	-0-			201
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	97	1	579	2	N	-0-			201
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	99	1	578	2	N	-0-			201

BLACKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 216281 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1139	2	8	9	N	7			79
06	1650	N	1141	-0-	-509	-0-	1134	2	7	9	N	6			85
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1111	2	19	9	N	17			102
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1140	2	21	9	N	19			121
09	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	1036	2			N	-0-			121
10	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	974	2	28	9	N	25			146

GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219129 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 219132 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					170
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	3	1	14	2	N	-0-					170
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					170
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					170
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					170
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					170

BP FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219268 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10535 - 10560

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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

05	217	N	120	-0-	-97	-0-	111	1	9	2	N	-0-					135
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	65	1	14	2	N	-0-					135
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					135
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					135
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

BLACK STONE "B" WELL #: 1 RRCID -> 220185 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498

05	651	N	141	-0-	-510	-0-	137	2	4	9	N	4					136
06	840	N	672	-0-	-168	-0-	654	2	18	9	N	16					152
07	527	N	465	-0-	-62	-0-	450	2	15	9	N	14					166
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2					168
09	660	N	478	-0-	-182	-0-	461	2	17	9	N	15					183
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	645	2	17	9	N	15					198

BP "D" WELL #: 2 RRCID -> 225102 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160

05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	41	1	251	2	N	-0-					151
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-					151
07	3441	X	49	-0-	-3392	-0-	9	1	40	2	N	-0-					151
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					151
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

BP "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225356 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720

05	651	N	639	-0-	-12	-0-	91	1	548	2	N	-0-					87
06	750	N	594	-0-	-156	-0-	102	1	492	2	N	-0-					87
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	128	1	552	2	N	-0-					87
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	89	1	584	2	N	-0-					87
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	97	1	581	2	N	-0-					87
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	86	1	502	2	N	-0-					87

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MARSH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229818 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	102	1	616	2	N	-0-					150
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	69	1	333	2	N	-0-					150
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	101	1	435	2	N	-0-					150
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	74	1	487	2	N	86	187	1			49
							95	9									
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	74	1	444	2	N	11					60
							12	9									
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	75	1	439	2	N	32					92
							35	9									

BP "G" WELL #: 1 RRCID -> 231683 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11711 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					58
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	3100	N	3876	-0-	776	776	3742	2	134	9	N	122	103	1			77
08	1106	N	330	-0-	-776	-0-	330	2			N	-0-					77
09	251	X	251	-0-	-0-	-0-	228	2	23	9	N	21					98
10	1333	X	493	-0-	-840	-0-	485	2	8	9	N	7					105

BP "E" WELL #: 1 RRCID -> 231688 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11600 - 1610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 232245 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	90	1	1666	2	N	119	111	1			145
							131	9									
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	131	1	2266	2	N	73	163	1			55
							80	9									
07	3100	X	1648	-0-	-1452	-0-	80	1	1494	2	N	67	65	1			57
							74	9									
08	3100	X	2147	-0-	-953	-0-	118	1	1946	2	N	75					132
							83	9									
09	2490	X	2039	-0-	-451	-0-	104	1	1836	2	N	90	137	1			85
							99	9									
10	1953	X	1892	-0-	-61	-0-	4	1	1809	2	N	72	38	1			119
							79	9									

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	1253	1	21403	2	N	694	798	1			197
							763	9									
06	19498	X	19498	-0-	-0-	-0-	1056	1	17654	2	N	716	856	1			57
							788	9									
07	30845	X	15638	-0-	-15207	-0-	885	1	14117	2	N	578	546	1			89
							636	9									
08	30845	X	18191	-0-	-12654	-0-	1020	1	16441	2	N	664	566	1			187
							730	9									
09	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	1028	1	16067	2	N	676	696	1			167
							744	9									
*10	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	43	1	16399	2	N	627	628	1			166
							690	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP FEE WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	1628	1	19801	2	N	639	835	1			100
							703	9									
06	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	1885	1	16984	2	N	415	261	1			254
							457	9									
07	25947	X	18084	-0-	-7863	-0-	1625	1	15782	2	N	615	722	1			147
							677	9									
08	24924	X	18040	-0-	-6884	-0-	17581	2	459	9	N	417	510	1			54
09	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	1625	1	13853	2	N	519	380	1			193
							571	9									
*10	15535	X	15535	-0-	-0-	-0-	1755	1	13116	2	N	604	382	1			415
							664	9									

WING WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466

05	69851	X	69851	-0-	-0-	-0-	68395	2	1456	9	N	1324	1491	1			54
06	66327	X	66327	-0-	-0-	-0-	64964	2	1363	9	N	1239	1106	1			187
07	73160	X	55712	-0-	-17448	-0-	54472	2	1240	9	N	1127	991	1			323
08	72199	X	66024	-0-	-6175	-0-	64753	2	1271	9	N	1155	1309	1			169
09	62903	X	62903	-0-	-0-	-0-	61593	2	1310	9	N	1191	1266	1			94
*10	62568	X	62568	-0-	-0-	-0-	61130	2	1438	9	N	1307	1129	1			272

HICKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892

05	T. A.		20887	-0-	20887	50734	16806	2	4081	9	N	3710	3870	1			172
06	T. A.		14812	-0-	14812	65546	11620	2	3192	9	N	2902	2949	1			125
07	T. A.		11574	-0-	11574	77120	9508	2	2066	9	N	1878	1909	1			94
08	T. A.		10502	-0-	10502	87622	8999	2	1503	9	N	1366	1360	1			100
09	95675	X	8053	-0-	-87622	-0-	6741	2	1312	9	N	1193	1129	1			164
*10	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	7344	2	1513	9	N	1375	1382	1			157

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650

05	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					38
07	T. A.		28	-0-	28	29	28	2			N	-0-					38
08	T. A.		716	-0-	716	745	7	1	686	2	N	21					59
							23	9									
09	T. A.		883	-0-	883	1628	51	1	825	2	N	6					65
							7	9									
10	T. A.		403	-0-	403	2031	1	1	354	2	N	44	76	1			33
							48	9									

SHOAL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 249169 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 249846 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	883 993	1 9	15025	2	N	903	1248	1			169
06	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	760 976	1 9	13728	2	N	887	846	1			210
07	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	710 705	1 9	11369	2	N	641	642	1			209
08	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	912 854	1 9	14645	2	N	776	790	1			195
09	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	763 1029	1 9	11878	2	N	935	778	1			352
*10	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	32 608	1 9	11967	2	N	553	694	1			211

STAPLETON WELL #: 1 RRCID -> 250800 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754

05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4199	2	21	9	N	19					119
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4142	2	56	9	N	51	91	1			79
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3516	2	9	9	N	8					87
08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4635	2	20	9	N	18					105
09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5662	2	35	9	N	32					137
10	1705	X	1167	-0-	-538	-0-	1153	2	14	9	N	13					150

BP "G" WELL #: 2 RRCID -> 250819 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GAS UNIT WELL #: RRCID -> 253404 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10256 - 10301

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/2010

BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253869 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640

05	3100	N	1283	-0-	-1817	1835	139 6	1 9	1138	2	N	5					287
06	2700	X	16	-0-	-2684	-0-	16	2			N	-0-					287
07	2790	X	1556	-0-	-1234	-0-	344 139	1 9	1073	2	N	126	184	1			229
08	2790	X	1643	-0-	-1147	-0-	303 3	1 9	1337	2	N	3					232
09	1530	X	961	-0-	-569	-0-	7	1	954	2	N	-0-	174	1			58
10	1612	X	898	-0-	-714	-0-	17 17	1 9	864	2	N	15					73

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254208 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WING WELL #: 2 RRCID -> 254211 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2291	2	17	9	N	15					110
06	2100	X	1001	-0-	-1099	-0-	995	2	6	9	N	5					115
07	2170	X	501	-0-	-1669	-0-	501	2			N	-0-					115
08	2170	X	16	-0-	-2154	-0-	16	2			N	-0-					115
09	2100	X	835	-0-	-1265	-0-	835	2			N	-0-					115
10	2170	X	1337	-0-	-833	-0-	1337	2			N	-0-					115

BP "H" WELL #: 1 RRCID -> 254213 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	345	1			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WING WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162092	X	162092	-0-	-0-	-0-	158788	2	3304	9	N	3004	3208	1			162
06	151824	X	151824	-0-	-0-	-0-	148701	2	3123	9	N	2839	2786	1			215
07	153977	X	129273	-0-	-24704	-0-	126286	2	2987	9	N	2715	2747	1			183
08	154070	X	152280	-0-	-1790	-0-	148999	2	3281	9	N	2983	3018	1			148
09	157499	X	157499	-0-	-0-	-0-	154058	2	3441	9	N	3128	3024	1			252
*10	163924	X	163924	-0-	-0-	-0-	160254	2	3670	9	N	3336	3312	1			276

WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 255288 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP-BLACK STONE GU WELL #: 1 RRCID -> 258505 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	374	2	25	9	N	23					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	139	2	42	9	N	38					92
08	403	N	137	-0-	-266	-0-	118	2	19	9	N	17					109
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	118	2	7	9	N	6					115
10	186	N	81	-0-	-105	-0-	75	2	6	9	N	5					120

BP "K" WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WING WELL #: 5 RRCID -> 258677 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	20671	2	564	9	N	513	755	1			103
06	118430	X	118430	-0-	-0-	-0-	114469	2	3961	9	N	3601	3349	1			355
07	98605	X	98605	-0-	-0-	-0-	95216	2	3389	9	N	3081	3078	1			358
08	106577	X	106577	-0-	-0-	-0-	103383	2	3194	9	N	2904	3162	1			100
09	87271	X	87271	-0-	-0-	-0-	84639	2	2632	9	N	2393	2147	1			346
*10	116880	X	116880	-0-	-0-	-0-	112982	2	3898	9	N	3544	3477	1			413

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE-BP WELL #: 1 RRCID -> 258679 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3816	2	118	9	N	107	195	1	127
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3335	2	105	9	N	95	196	1	26
07	4743	X	3467	-0-	-1276	-0-	3365	2	102	9	N	93			119
08	4309	X	3342	-0-	-967	-0-	3223	2	119	9	N	108	175	1	52
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3317	2	108	9	N	98			150
*10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3206	2	111	9	N	101	199	1	52

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3834	2	129	9	N	117	532	1	273
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3105	2	222	9	N	202	182	1	293
07	2635	X	2519	-0-	-116	-0-	2387	2	132	9	N	120			413
08	2635	X	2467	-0-	-168	-0-	2353	2	114	9	N	104	358	1	159
09	2470	X	2272	-0-	-198	-0-	2153	2	119	9	N	108			267
*10	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2287	2	97	9	N	88			355

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	EOM BALANCE
05	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11172	2	176	9	N	160	289	1	105
06	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	9894	2	142	9	N	129	162	1	72
07	11036	X	9115	-0-	-1921	-0-	9021	2	94	9	N	85			157
08	11036	X	9959	-0-	-1077	-0-	9763	2	196	9	N	178	179	1	156
09	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10094	2	161	9	N	146	192	1	110
*10	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10445	2	165	9	N	150	189	1	71

BLACK STONE "G" WELL #: 1 RRCID -> 258808 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12732 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2778	2	266	9	N	242	283	1	212
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2379	2	130	9	N	118	271	1	59
07	8649	X	2843	-0-	-5806	-0-	2567	2	276	9	N	251	187	1	123
08	8649	X	2747	-0-	-5902	-0-	2622	2	125	9	N	114	130	1	107
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2164	2	254	9	N	231	197	1	141
*10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3316	2	373	9	N	339	396	1	84

BP "L" WELL #: 1 RRCID -> 260041 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	405 246	1 9	14662	2	N	224	364	1	273
06	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	315 165	1 9	11454	2	N	150	178	1	245
07	17391	X	12963	-0-	-4428	-0-	345 350	1 9	12268	2	N	318	333	1	230
08	17391	X	16298	-0-	-1093	-0-	465 175	1 9	15658	2	N	159	180	1	209
09	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	274 193	1 9	14097	2	N	175	184	1	200
*10	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	260 176	1 9	13447	2	N	160	185	1	175

HICKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15601	2	325	9	N	295	192	1	156
06	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	13096	2	348	9	N	316	329	1	143
07	19158	X	14581	-0-	-4577	-0-	14437	2	144	9	N	131	162	1	112
08	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	21543	2	272	9	N	247	176	1	183
09	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	17614	2	65	9	N	59	174	1	68
*10	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	16502	2	77	9	N	70	44	1	94

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10945 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	200	1	670	2	N	-0-	5	1			279
06	900	N	472	-0-	-428	-0-	119	1	350	2	N	3					282
							3	9									
07	868	N	670	-0-	-198	-0-	138	1	499	2	N	30	186	1			126
							33	9									
08	868	N	690	-0-	-178	-0-	168	1	470	2	N	47					173
							52	9									
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	8	1	426	2	N	2					175
							2	9									
10	558	N	389	-0-	-169	-0-	7	1	353	2	N	26					201
							29	9									

EPSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13746 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157769	X	157769	-0-	-0-	-0-	154311	2	3458	9	N	3144	3846	1			308
06	178007	X	178007	-0-	-0-	-0-	174123	2	3884	9	N	3531	3112	1			727
07	171585	X	113565	-0-	-58020	-0-	110867	2	2698	9	N	2453	2943	1			237
08	171585	X	125756	-0-	-45829	-0-	122128	2	3628	9	N	3298	2946	1			589
09	189712	X	189712	-0-	-0-	-0-	185218	2	4494	9	N	4085	4039	1			635
*10	192794	X	192794	-0-	-0-	-0-	188241	2	4553	9	N	4139	4210	1			564

BLACK STONE "J" WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	161	1	521	2	N	26	4	1			194
							29	9									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	128	1	453	2	N	11					205
							12	9									
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	189	1	695	2	N	12	8	1			209
							13	9									
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	279	1	637	2	N	41	158	1			92
							45	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	11	1	658	2	N	8					100
							9	9									
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	12	1	639	2	N	20					120
							22	9									

WING WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127193	X	33790	-0-	-93403	-0-	32810	2	980	9	N	891	1110	1			117
06	27240	X	27240	-0-	-0-	-0-	26320	2	920	9	N	836	722	1			231
07	34379	X	22023	-0-	-12356	-0-	21409	2	614	9	N	558	581	1			208
08	34379	X	25494	-0-	-8885	-0-	24728	2	766	9	N	696	713	1			191
09	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-	21944	2	685	9	N	623	710	1			104
*10	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	23375	2	617	9	N	561	484	1			181

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CLAY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 120977 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11806 - 11983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2012 - PLUGGED 07/03/12

CLAY GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 126967 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11825 - 11989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			58
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			58
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			58
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			58
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			58
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			58

VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11490 X	6727	-0-	-4763	-0-	6726	2	1 9	N	1			58
*05	11873 X	6995	-0-	-4878	-0-	6995	2		N	-0-			58
*06	11490 X	5560	-0-	-5930	-0-	5560	2		N	-0-			58
*07	8463 X	5166	-0-	-3297	-0-	5166	2		N	-0-			58
*08	8463 X	4650	-0-	-3813	-0-	4650	2		N	-0-			58
*09	6780 X	4371	-0-	-2409	-0-	4371	2		N	-0-			58
10	7006 X	4115	-0-	-2891	-0-	4115	2		N	-0-			58

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LEEXUS OIL LLC 495350
GROTTE OL WELL #: 1H RRCID -> 141148 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245

05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	N	1				14
							1	9								
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	1				15
							1	9								
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	1				16
							1	9								
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	N	-0-				16
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	-0-				16
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	13	1	200	2	N	-0-				16

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
WOLFF, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 115252 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				58
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				58
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				58
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58

JOHN PAUL (YEGUA) 46910 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 3 RRCID -> 175261 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) 46951 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
VICKERS WELL #: 1 C RRCID -> 046471 COMPL. DATE 06/27/1969 TOTAL DEPTH 10366 PERF. 9756 - 9765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON CREEK (MIOCENE 2620) 47015 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
TREYBIG-NAISER WELL #: 1 RRCID -> 188361 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREYBIG WELL #: 1 RRCID -> 192041 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2640 - 2660

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX) 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DAVIS-LOCKE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 262253 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 15939 PERF.12644 - 12688

05	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488

05	6200	X	5952	-0-	-248	-0-	5795	3	157	9	N	143	190	1			321
06	6000	X	5860	-0-	-140	-0-	5653	3	207	9	N	188	189	1			320
07	6200	X	4888	-0-	-1312	-0-	4719	3	169	9	N	154	189	1			285
08	6200	X	4765	-0-	-1435	-0-	4623	3	142	9	N	129	188	1			226
09	6000	X	4359	-0-	-1641	-0-	4208	3	151	9	N	137					363
10	6045	X	4846	-0-	-1199	-0-	4713	3	133	9	N	121	188	1			296

DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848

05	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	150	1	6533	2	N	140					280
							154	9									
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	150	1	3966	2	N	88	184	1			184
							97	9									
07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	155	1	4975	2	N	89					273
							98	9									
08	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	155	1	7121	2	N	209	363	1			119
							230	9									
09	DLQ G-10		7744	-0-	7744	7744	150	1	7423	2	N	155					274
							171	9									
*10	15030	X	7286	-0-	-7744	-0-	155	1	6963	2	N	153	188	1			239
							168	9									

WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786

05	62	X	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					103
06	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					103
07	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					103
08	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					103
09	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					103
10	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					103

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
05	5704	X	2585	-0-	-3119	-0-	2582	2	3	9	N	3	154	1			30
06	5430	X	3810	-0-	-1620	-0-	3802	2	8	9	N	7					37
07	5611	X	3748	-0-	-1863	-0-	3735	2	13	9	N	12					49
08	3937	X	3782	-0-	-155	-0-	3781	2	1	9	N	1					50
09	3810	X	2536	-0-	-1274	-0-	2525	2	11	9	N	10					60
*10	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5354	2	30	9	N	27					87

FUCIK, GEORGE F. WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418

05	4774	X	3288	-0-	-1486	-0-	150	1	3040	2	N	89	166	1			46
							98	9									
06	4620	X	2726	-0-	-1894	-0-	150	1	2573	2	N	3					49
							3	9									
07	4092	X	3280	-0-	-812	-0-	155	1	3117	2	N	7					56
							8	9									
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	155	1	3633	2	N	6					62
							7	9									
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	150	1	3237	2	N	7					69
							8	9									
*10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	155	1	3594	2	N	9					78
							10	9									

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3894	2	43	9	N	39					352
06	3630	X	2988	-0-	-642	-0-	2969	2	19	9	N	17					369
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4130	2	11	9	N	10					379
08	4030	X	4004	-0-	-26	-0-	3994	2	10	9	N	9					388
09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4300	2	26	9	N	24	177	1			235
10	4154	X	3541	-0-	-613	-0-	3524	2	17	9	N	15					250

JONES CREEK (YEGUA) 47127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
GLAZE WELL #: 1 RRCID -> 198322 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7843 - 7902

05	15283	#	12741	-0-	-2542	-0-	12741	2			N	-0-					71
06	14790	#	13041	-0-	-1749	-0-	13041	2			N	-0-					71
07	15283	#	7972	-0-	-7311	-0-	7971	2	1	9	N	1					72
08	15221	#	13156	-0-	-2065	-0-	13156	2			N	-0-					72
09	13554	R	13554	-0-	-0-	-0-	13554	2			N	-0-					72
*10	14074		14204	-0-	130	130	14204	2			N	-0-					72

JONES CREEK (3100) 47127 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
DRASTATA UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 177482 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3382 - 3385

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES CREEK (3400) 47127 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC 097477
NOHAVITZA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110089 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 5318 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES CREEK (4660 FRIO) 47127 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
THORNTON WELL #: 1 C RRCID -> 182109 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 4834

05	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-

JONES CREEK (4850) 47127 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
YACKEL WELL #: 1 C RRCID -> 229723 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3529 - 3532

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

THORNTON WELL #: 1 T RRCID -> 182110 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4868 - 4869

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
YACKEL WELL #: 1 T RRCID -> 229724 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4250 - 4255

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES CREEK (5000 FRIO) 47127 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
DRASTATA UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 177484 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5218 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAVEL WELL #: 1 RRCID -> 184212 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5135 - 5138

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-

JONES CREEK (8300) 47127 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
WENDEL, ANNA JANE WELL #: 1 RRCID -> 136058 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8270 - 8277

05	868	#	647	-0-	-221	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	840	#	192	-0-	-648	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1023	#	686	-0-	-337	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	990	#	919	-0-	-71	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	886	-0-	-230	-0-	886	2			N	-0-					-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
NOSKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171263 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11956 - 11984

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					174
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					174
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					174
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					174
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					174
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					174

REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171300 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.11942 - 12322

05	1240	N	533	-0-	-707	-0-	523	2	10	9	N	9					63
06	1050	N	522	-0-	-528	-0-	511	2	11	9	N	10					73
07	992	N	906	-0-	-86	-0-	888	2	18	9	N	16					89
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	719	2	10	9	N	9					98
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	682	3	19	9	N	17					115
10	899	N	522	-0-	-377	-0-	510	2	12	9	N	11					126

GREER WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928

05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	3100	1	2145	3	N	59					169
							65	9									
06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	2600	1	1973	3	N	52					221
							57	9									
07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	3000	1	1289	3	N	20					241
							22	9									
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	2900	1	366	3	N	3					244
							3	9									
09	3000	X	2045	-0-	-955	-0-	2000	1	43	3	N	2					246
							2	9									
10	3100	X	2351	-0-	-749	-0-	1500	1	819	3	N	29	181	1			94
							32	9									

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2718	2	151	9	N	137	184	1			295
06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2243	2	120	9	N	109	368	1			36
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2743	2	199	9	N	181	182	1			35
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2641	2	182	9	N	165					200
09	DLQ G-10		2165	-0-	2165	2165	2092	2	73	9	N	66					266
*10	4249	X	2084	-0-	-2165	-0-	1971	2	113	9	N	103	180	1			189

ROADES WELL #: 1 RRCID -> 175109 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					226
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					226
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					226
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					226
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					226
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					226

REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189061 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11916 - 12332

05	124	N	73	-0-	-51	-0-	67	2	6	9	N	5					311
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	62	2	20	9	N	18					329
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	72	2	33	9	N	30					359
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	74	2	41	9	N	37	177	1			219
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	108	2	14	9	N	13					232
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	171	2	24	9	N	22					254

VACEK WELL #: 1 RRCID -> 195232 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11846 - 11858

05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	150	1	1197	2	N	45					249
							50	9									
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	150	1	1006	2	N	42					291
							46	9									
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	155	1	1159	2	N	40					331
							44	9									
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	155	1	1073	2	N	30	184	1			177
							33	9									
09	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	150	1	916	2	N	49					226
							54	9									
10	1364	N	576	-0-	-788	-0-	130	1	440	2	N	5					231
							6	9									

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	300	1	475	2	N	57					336
							63	9									
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	300	1	252	2	N	38					374
							42	9									
07	930	N	889	-0-	-41	-0-	310	1	546	2	N	30	183	1			221
							33	9									
08	837	N	359	-0-	-478	-0-	200	1	159	2	N	-0-					221
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	300	1	399	2	N	23					244
							25	9									
10	899	N	640	-0-	-259	-0-	270	1	342	2	N	25					269
							28	9									

KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66586	X	66586	-0-	-0-	-0-	3100	1	58988	3	N	4089	4061	1			421
							4498	9									
06	62326	X	62326	-0-	-0-	-0-	3000	1	55370	3	N	3596	3686	1			331
							3956	9									
07	68661	X	68661	-0-	-0-	-0-	3100	1	61152	3	N	4008	3702	1			637
							4409	9									
08	72866	X	72866	-0-	-0-	-0-	3100	1	65049	3	N	4288	4250	1			675
							4717	9									
09	DLQ G-10		66334	-0-	66334	66334	3000	1	59415	3	N	3563	3518	1			720
							3919	9									
*10	133075	X	66741	-0-	-66334	-0-	3100	1	59877	3	N	3422	3360	1			782
							3764	9									

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOSEY WELL #: 6 RRCID -> 261600 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6934 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOSEY RANCH (6360) 47316 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY, L. -E- WELL #: 1 RRCID -> 135661 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3392 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOYCE RICHARDSON (7375 YEGUA) 47391 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
JOSEY OIL COMPANY, LTD. 447772
JOSEY, L.M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 269141 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7364 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526		-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4380		-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
07	4526		-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
08	4526		-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOYZE (GLEN ROSE -B-) 47405 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. 642718
GARRETT, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 166955 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 11424 PERF. 11432 - 13989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KACEE (CRUEL) 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 172802 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12266 PERF. 11736 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	10250	-0-	-42	-0-	771 1 41 9		9479	2	N	-0-					118
06	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	763 1 41 9		9118	2	N	37	123	0			32
07	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	742 1 43 9		9741	2	N	39					71
08	10261	X	9190	-0-	-1071	-0-	764 1 23 9		8403	2	N	21					92
09	9930	X	9535	-0-	-395	-0-	777 1 40 9		8718	2	N	36					128
10	10540	X	9542	-0-	-998	-0-	707 1 31 9		8804	2	N	28	90	0			66

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 172808 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 11770 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	86 1		1054	2	N	-0-					27
06	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	92 1		1102	2	N	-0-					27
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	86 1		1125	2	N	-0-					27
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	96 1		1056	2	N	-0-					27
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	103 1		1153	2	N	-0-					27
*10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	98 1 1 9		1222	2	N	1					28

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 172929 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 11874 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	90 1 2 9		1104	2	N	2					35
06	1260	N	1025	-0-	-235	-0-	79 1		946	2	N	-0-					35
07	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	77 1		1008	2	N	-0-					35
08	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	83 1		918	2	N	-0-					35
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	85 1		952	2	N	-0-					35
10	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	79 1		987	2	N	-0-					35

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAINER (FRIO 3250) 48035 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARFST WELL #: 1 RRCID -> 267214 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2130 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAINER (FRIO 3700) 48035 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
KAINER, JOHN E. WELL #: 2 RRCID -> 125505 COMPL. DATE 10/13/1987 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

KAINER (FRIO 4300) 48035 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
KAINER WELL #: 1 RRCID -> 119617 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 4180 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAINER (FRIO 4490) 48035 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 205902 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4486 - 4489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAINER (YEGUA 6450) 48035 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILBECK WELL #: 1 RRCID -> 218417 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 6510 - 6520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					132
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	1					133
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					135
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					150
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					162
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

KAINER (8600 YEGUA) 48035 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
KAINER, LUCIAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173103 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8590 - 8652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	181	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED) 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 7501 RRCID -> 006707 COMPL. DATE 10/29/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6500 - 6538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5403 L RRCID -> 036341 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 7356 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

KGFCU (I-A) WELL #: 8505 F RRCID -> 037823 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8505 H RRCID -> 037827 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (III-A) WELL #: 8202 H RRCID -> 041909 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 6303 F RRCID -> 042191 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 6202 F RRCID -> 042962 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7504 H RRCID -> 043111 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 9304 D RRCID -> 044342 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6304 H RRCID -> 046754 COMPL. DATE 06/23/1969 TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 7303 F RRCID -> 046755 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (III-A) WELL #: 6403 F RRCID -> 047506 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5503 RRCID -> 050484 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 - 0

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

KGFCU (I-C) WELL #: 7301 RRCID -> 052237 COMPL. DATE 01/14/1972 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 3207 RRCID -> 054335 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

KGFCU (II-B) WELL #: 6302 RRCID -> 054381 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8403 F RRCID -> 057744 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8202 F RRCID -> 058213 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (II-A U) WELL #: 3202 RRCID -> 059181 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

KGFCU (II-B) WELL #: 7303 D RRCID -> 060209 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7405 H RRCID -> 060483 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

KGFCU (I-A) WELL #: 6405 H RRCID -> 060543 COMPL. DATE 12/23/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5404 H RRCID -> 064735 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4403 D RRCID -> 065452 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6306 - 6302

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 5402 RRCID -> 070377 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (III-A) WELL #: 6204 F RRCID -> 074137 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5304 H RRCID -> 074138 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV) WELL #: 5304 F RRCID -> 074140 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

KGFCU (I-A) WELL #: 3305 RRCID -> 074996 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8406 D RRCID -> 076240 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6880 - 7016

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6404 D RRCID -> 077605 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7308 F RRCID -> 077957 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (II-B) WELL #: 7402 H RRCID -> 077989 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6405 D RRCID -> 079488 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7306 D RRCID -> 080074 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7306 H RRCID -> 083395 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7403 D RRCID -> 087888 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8303 RRCID -> 093898 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6203 F RRCID -> 095204 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 5403 U RRCID -> 096719 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 6459 - 6477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4302 RRCID -> 098250 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

KGFCU (II-A U) WELL #: 7303 H RRCID -> 103265 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4404 H RRCID -> 104513 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4404 F RRCID -> 104515 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

KGFCU (II-A U) WELL #: 3205 RRCID -> 104593 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

KGFCU (IV) WELL #: 9401 RRCID -> 105632 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7212 - 7230

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 3203 RRCID -> 106812 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 9301 RRCID -> 107769 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7158 - 7178

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-C) WELL #: 6404 H RRCID -> 108338 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD UB) WELL #: 4402 D RRCID -> 108669 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6297 - 6307

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4403 F RRCID -> 110427 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6453 - 6484

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 7402 D RRCID -> 110428 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 6202 H RRCID -> 110600 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (IV) WELL #: 5406 RRCID -> 112793 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7214 - 7239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

KGFCU (IV) WELL #: 8202 D RRCID -> 113866 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV) WELL #: 5208 RRCID -> 113868 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4405 RRCID -> 114482 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 6320 - 6340

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF) WELL #: 1 RRCID -> 115366 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	60104 X	60104	-0-	-0-	-0-	9690	1	50158	3	Y	226	236	1			67
						7	4	249	9							
06	57457 X	57457	-0-	-0-	-0-	9484	1	47823	3	Y	131	162	1			36
						6	4	144	9							
07	53690 X	53690	-0-	-0-	-0-	8911	1	44672	3	Y	92	100	1			28
						6	4	101	9							
08	57030 X	57030	-0-	-0-	-0-	8523	1	48355	3	Y	132	125	1			35
						7	4	145	9							
09	T. A.	60389	-0-	60389	60389	3190	1	57068	3	Y	113	109	1			39
						7	4	124	9							
10	T. A.	66041	-0-	66041	126430	3115	1	62759	3	Y	145	137	1			47
						7	4	160	9							

KGFCU (I-C) WELL #: 7403 H RRCID -> 118167 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 4402 F RRCID -> 118168 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6440 - 6465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV) WELL #: 7305 RRCID -> 118631 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7087 - 7107

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

KGFCU (I-A) WELL #: 6202D RRCID -> 119025 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-AU) WELL #: 4404 D RRCID -> 120777 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 7203 RRCID -> 132529 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

KGFCU (II-C) WELL #: 6301 RRCID -> 132974 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7405 F RRCID -> 134959 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 8302 RRCID -> 135228 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5404-F RRCID -> 135857 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (II-AU) WELL #: 7301 RRCID -> 136908 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 7302 RRCID -> 144409 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 4403-H RRCID -> 147219 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4305 RRCID -> 157696 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (COCKFIELD UPPER B) WELL #: 4301 RRCID -> 160106 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6284 - 6298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 9304F RRCID -> 176673 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6304D RRCID -> 178891 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6242 - 6252

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6204H RRCID -> 180179 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (11-AU) WELL #: 7307 H RRCID -> 180184 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6403-D RRCID -> 181121 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6205 RRCID -> 183852 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5305 RRCID -> 184551 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

KGFCU (1-C) WELL #: 7308 H RRCID -> 187024 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6506 - 6516

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (1A) WELL #: 7307 D RRCID -> 190459 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6406 RRCID -> 248818 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350

05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 8408 RRCID -> 248823 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7170 - 7178

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (111-A) WELL #: 7505 RRCID -> 249768 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981

05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8407 RRCID -> 249827 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (111-A) WELL #: 7401 RRCID -> 250571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 6301 RRCID -> 250691 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6303 H RRCID -> 253864 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8403-D RRCID -> 254879 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

KGFCU (1-A) WELL #: 6303 D RRCID -> 256542 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6404 F RRCID -> 256724 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404

05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 7504 F RRCID -> 257775 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (IV) WELL #: 8307 RRCID -> 260461 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 7303 F RRCID -> 261804 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8406 F RRCID -> 261806 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6918 - 6936

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

KGFCU (I-A) WELL #: 6403 H RRCID -> 262671 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 8304 D RRCID -> 263336 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566

05	PF	UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6402 RRCID -> 266313 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6413 - 6431

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

KATY (COOK MOUNTAIN 2) 48278 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 1207 RRCID -> 136616 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7937 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32911	X	10444	-0-	-22467	-0-	281	1	10162	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	11220	X	3478	-0-	-7742	-0-	92	1	3385	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	11594	X	8114	-0-	-3480	-0-	220	1	7893	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	11594	X	11254	-0-	-340	-0-	320	1	10922	3	Y	9	9	1			-0-
							2	4	10	9							
09	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	244	1	11116	3	Y	222	147	1			75
							2	4	244	9							
10	10447	X	9304	-0-	-1143	-0-	190	1	9113	3	Y	-0-	75	1			-0-
							1	4									

KGFCU WELL #: 5103 RRCID -> 145244 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-

KGFCU WELL #: 1306 RRCID -> 165095 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7904 - 7924

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	1144	-0-	1144	1144	23	1	1121	3		Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 47 RRCID -> 250802 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8406

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-

KATY (I-B) 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 6306 F RRCID -> 081887 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 7403 F RRCID -> 085503 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 7504 F RRCID -> 095906 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	8966	-0-	8966	16283	638	1	8236	3	Y	83	72	1			27
							1	4	91	9							
06	SI	MULT	8812	-0-	8812	25095	614	1	8158	3	Y	35	44	1			18
							1	4	39	9							
07	SI	MULT	8845	-0-	8845	33940	622	1	8215	3	Y	6	17	1			7
							1	4	7	9							
08	SI	MULT	5628	-0-	5628	39568	306	1	5302	3	Y	17	18	1			6
							1	4	19	9							
09	SI	MULT	7155	-0-	7155	46723	413	1	6722	3	Y	17	17	1			6
							1	4	19	9							
10	SI	MULT	8430	-0-	8430	55153	426	1	7997	3	Y	5	8	1			3
							1	4	6	9							

KGFCU WELL #: 6404 F RRCID -> 097742 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 5401 RRCID -> 102037 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6680 - 6708

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

KGFCU WELL #: 6201 RRCID -> 105987 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 6478 - 6487

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-

KGFCU WELL #: 7405 D RRCID -> 107693 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6466 - 6475

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 8301 RRCID -> 108158 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459

05	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-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 7306F RRCID -> 119035 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6454 - 6489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 5304 D RRCID -> 119789 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6488 - 6512

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 8505-H RRCID -> 165108 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6538 - 6546

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 8507 RRCID -> 244035 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 8306 RRCID -> 250688 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7176 - 13240

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (II-A L) 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 3310 RRCID -> 072377 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU WELL #: 6401 RRCID -> 076775 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KGFCU WELL #: 6306 H RRCID -> 081264 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 4402 H RRCID -> 084837 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6695 - 6714

05	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	28	1	993	3	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		250	-0-	250	250	7	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		279	-0-	279	529	8	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	1169	R	640	-0-	-529	-0-	18	1	593	3	Y	26	24	1			2
							29	9									
09	532	R	532	-0-	-0-	-0-	11	1	487	3	Y	31	22	1			11
							34	9									
10	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

KGFCU WELL #: 7402 F RRCID -> 090568 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 6203DH RRCID -> 096027 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 9303 RRCID -> 098144 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747

05	9308	R	9308	-0-	-0-	-0-	249	1	9001	3	Y	52	67	1			35
							1	4	57	9							
06	7775	R	7775	-0-	-0-	-0-	206	1	7537	3	Y	28	50	1			13
							1	4	31	9							
07	10540	#	3561	-0-	-6979	-0-	96	1	3443	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
08	10540	#	1387	-0-	-9153	-0-	39	1	1339	3	Y	8	24	1			4
							9	9									
09	9960	#	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	-0-					4
10	9300	#	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 9201 RRCID -> 116890 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6740 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

KGFCU WELL #: 7308-D RRCID -> 136778 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6610 - 6620

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 6304F RRCID -> 177419 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6597 - 6631

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 6204D RRCID -> 177540 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6631 - 6639

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.) 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
EVERGREEN ENERGY, INC. 256489
COULTER, JOHN UNIT WELL #: 1R RRCID -> 234959 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10444 - 10484

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
DENNY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 093774 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 11305 PERF. N/A

05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			173
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			173
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			173
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			173
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			173
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			173

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098985 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					147
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	N	1					148
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	503	2	2	9	N	2					150
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9	N	2					152
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					152
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					152

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 103254 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					53
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					53
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					53
08	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	2			N	-0-					53
09	3000	N	3476	-0-	476	538	3476	2			N	-0-					53
*10	3100	N	3917	-0-	817	1355	3914	2	3	9	N	3					56

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
05	9789	X	3120	-0-	-6669	-0-	84	1	3012	3	Y	21	20	1			5
							1	4	23	9							
06	3360	X	855	-0-	-2505	-0-	22	1	811	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
07	3596	X	2700	-0-	-896	-0-	66	1	2392	3	Y	219	196	1			27
							1	4	241	9							
08	3596	X	2157	-0-	-1439	-0-	59	1	2021	3	Y	70	87	1			10
							77	9									
09	2700	X	1801	-0-	-899	-0-	39	1	1758	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
*10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	67	1	3187	3	Y	40	36	1			9
							44	9									

KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 058553 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFU 1 WELL #: W 35 RRCID -> 061581 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10006 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13288	X	4568	-0-	-8720	-0-	327	1	4225	3	Y	14	14	1			4
							1	4	15	9							
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	326	1	4328	3	Y	40	32	1			12
							1	4	44	9							
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	335	1	4427	3	Y	34	33	1			13
							1	4	37	9							
08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	293	1	5089	3	Y	55	49	1			19
							1	4	61	9							
09	T. A.		5104	-0-	5104	5104	293	1	4765	3	Y	41	44	1			16
							1	4	45	9							
10	T. A.		4514	-0-	4514	9618	227	1	4251	3	Y	32	35	1			13
							1	4	35	9							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 39 RRCID -> 063521 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19994	X	7175	-0-	-12819	-0-	193	1	6981	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	183	1	6718	3	Y	4	4	1			-0-
							1	4	4	9							
07	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	215	1	7748	3	Y	148	132	1			16
							1	4	163	9							
08	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	274	1	9346	3	Y	246	238	1			24
							2	4	271	9							
09	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	202	1	9193	3	Y	112	91	1			45
							1	4	123	9							
10	8122	X	2017	-0-	-6105	-0-	40	1	1938	3	Y	35	65	1			15
							39	9									

KGFU 1 WELL #: W 38 RRCID -> 064062 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1373	-0-	-1727	1944	36	1	1306	3	Y	28	25	1			4
							31	9									
06	3000	N	1138	-0-	-1862	82	30	1	1074	3	Y	31	33	1			2
							34	9									
07	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	47	1	1680	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	50	1	1696	3	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	34	1	1547	3	Y	35	24	1			11
							39	9									
*10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	36	1	1714	3	Y	54	53	1			12
							59	9									

KGFU 1 WELL #: W 42 RRCID -> 065810 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6563	-0-	-226	-0-	464	1	5987	3	Y	101	103	1			36
							1	4	111	9							
06	7230	X	6016	-0-	-1214	-0-	421	1	5588	3	Y	5	31	1			10
							1	4	6	9							
07	7471	X	6559	-0-	-912	-0-	461	1	6090	3	Y	6	13	1			3
							1	4	7	9							
08	6851	X	5530	-0-	-1321	-0-	297	1	5158	3	Y	67	52	1			18
							1	4	74	9							
09	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	382	1	6199	3	Y	44	47	1			15
							1	4	48	9							
10	6541	X	6021	-0-	-520	-0-	296	1	5572	3	Y	138	113	1			40
							1	4	152	9							

KGFU 1 WELL #: W 43 RRCID -> 070466 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2697	-0-	-403	5553	193	1	2489	3	Y	14	19	1			6
							15	9									
06	8280	X	2727	-0-	-5553	-0-	187	1	2486	3	Y	49	40	1			15
							54	9									
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	214	1	2825	3	Y	44	43	1			16
							48	9									
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	159	1	2751	3	Y	29	34	1			11
							1	4	32	9							
09	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	148	1	2409	3	Y	45	43	1			13
							50	9									
10	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	140	1	2625	3	Y	60	55	1			18
							66	9									

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 48 RRCID -> 079147 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1463	-0-	-1637	1064	39	1	1411	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
06	2535	N	1471	-0-	-1064	-0-	39	1	1410	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	38	1	1364	3	Y	78	71	1			9
							86	9									
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	41	1	1409	3	Y	167	160	1			16
							184	9									
09	1470	N	1205	-0-	-265	-0-	24	1	1083	3	Y	89	70	1			35
							98	9									
10	1488	N	355	-0-	-1133	-0-	6	1	286	3	Y	57	75	1			17
							63	9									

KGFU 1 WELL #: W 46 RRCID -> 082760 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 15800 PERF.10078 - 10090

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-

KGFU 2 WELL #: W 47 RRCID -> 089014 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFU 2 WELL #: W 56 RRCID -> 092490 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10945	X	4060	-0-	-6885	-0-	108	1	3897	3	Y	50	41	1			20
							55	9									
06	4350	X	3744	-0-	-606	-0-	99	1	3604	3	Y	37	45	1			12
							41	9									
07	4495	X	3693	-0-	-802	-0-	99	1	3579	3	Y	13	10	1			15
							1	4	14	9							
08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	134	1	4567	3	Y	25	34	1			6
							1	4	28	9							
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	102	1	4652	3	Y	4					10
							1	4	4	9							
*10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	84	1	4016	3	Y	12	16	1			6
							13	9									

KGFU 2 WELL #: W 57 RRCID -> 093504 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2389	X	997	-0-	-1392	-0-	27	1	967	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	2220	X	1600	-0-	-620	-0-	43	1	1554	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2294	X	590	-0-	-1704	-0-	16	1	573	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	992	X	369	-0-	-623	-0-	11	1	356	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1590	X	558	-0-	-1032	-0-	12	1	546	3	Y	-0-					-0-
10	1643	X	708	-0-	-935	-0-	14	1	692	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMILLAN B DON F WELL #: 1 RRCID -> 095494 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2940	-0-		-160	5025		76	1	2755	3	Y	99	83	1			17
									109	9									
06	3000	N	3073	-0-		73	5098		78	1	2840	3	Y	141	144	1			14
									155	9									
07	3100	N	2553	-0-		-547	4551		69	1	2451	3	Y	30	38	1			6
									33	9									
08	3100	N	2664	-0-		-436	4115		75	1	2572	3	Y	15	18	1			3
									17	9									
09	5863	X	1748	-0-		-4115	-0-		37	1	1700	3	Y	10	8	1			5
									11	9									
*10	3357	X	3357	-0-		-0-	-0-		68	1	3258	3	Y	27	25	1			7
									1	4	30	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12928	X	5504	-0-		-7424	-0-		145	1	5233	3	Y	114	128	1			25
									1	4	125	9							
06	8326	X	8326	-0-		-0-	-0-		220	1	8036	3	Y	63	81	1			7
									1	4	69	9							
07	6882	X	6481	-0-		-401	-0-		174	1	6254	3	Y	47	48	1			6
									1	4	52	9							
08	6882	X	5763	-0-		-1119	-0-		162	1	5526	3	Y	67	66	1			7
									1	4	74	9							
09	8340	X	3541	-0-		-4799	-0-		76	1	3434	3	Y	27	22	1			12
									1	4	30	9							
10	8618	X	908	-0-		-7710	-0-		19	1	882	3	Y	6	14	1			4
									7	9									

KGFU 1 WELL #: W 50 RRCID -> 100584 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 67 RRCID -> 103134 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10206 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2706	N	445	-0-		-2261	-0-		12	1	430	3	Y	3	2	1			1
									3	9									
06	960	N	219	-0-		-741	-0-		6	1	210	3	Y	3	3	1			1
									3	9									
07	1302	N	219	-0-		-1083	-0-		6	1	207	3	Y	5	2	1			4
									6	9									
08	434	N	-0-	-0-		-434	-0-						Y	-0-	4	1			-0-
09	210	N	94	-0-		-116	-0-		2	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	98	-0-		-119	-0-		2	1	96	3	Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 66 RRCID -> 105137 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1989	-0-	-1111	116	143	1	1843	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2681	N	2565	-0-	-116	-0-	179	1	2383	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	108	1	1428	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1984	N	1251	-0-	-733	-0-	68	1	1182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1710	N	1067	-0-	-643	-0-	62	1	1004	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1550	N	1021	-0-	-529	-0-	51	1	970	3	Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 65 RRCID -> 105201 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18979	X	4390	-0-	-14589	-0-	117	1	4210	3	Y	56	57	1			29
							1	4	62	9							
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	115	1	4201	3	Y	12	33	1			8
							1	4	13	9							
07	5735	X	4873	-0-	-862	-0-	131	1	4726	3	Y	14	9	1			13
							1	4	15	9							
08	5735	X	5557	-0-	-178	-0-	157	1	5348	3	Y	46	50	1			9
							1	4	51	9							
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	118	1	5353	3	Y	7					16
							1	4	8	9							
*10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	111	1	5316	3	Y	17	23	1			10
							1	4	19	9							

KGFU 1 WELL #: W 53 RRCID -> 105686 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 54 RRCID -> 106095 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10288 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2692	-0-	-439	-0-	71	1	2578	3	Y	39	32	1			15
							43	9									
06	3030	X	2472	-0-	-558	-0-	65	1	2394	3	Y	12	22	1			5
							13	9									
07	3131	X	2640	-0-	-491	-0-	70	1	2536	3	Y	31	15	1			21
							34	9									
08	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	80	1	2737	3	Y	63	72	1			12
							69	9									
09	2790	X	1270	-0-	-1520	-0-	27	1	1218	3	Y	23					35
							25	9									
10	2697	X	2356	-0-	-341	-0-	47	1	2266	3	Y	39	52	1			22
							43	9									

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 33 RRCID -> 107344 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1555	-0-	-1545	1703	41	1	1490	3	Y	22	26	1			5
							24	9									
06	2938	N	1235	-0-	-1703	-0-	32	1	1173	3	Y	27	30	1			2
							30	9									
07	1395	N	943	-0-	-452	-0-	25	1	910	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
08	1426	N	1105	-0-	-321	-0-	32	1	1069	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	50	1	2269	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
*10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	38	1	1812	3	Y	34	30	1			6
							37	9									

KGFU 1 WELL #: W 56 RRCID -> 107696 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10227 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14027	X	2829	-0-	-11198	-0-	76	1	2753	3	Y	-0-					-0-
06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	154	1	5640	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	8525	X	1416	-0-	-7109	-0-	38	1	1378	3	Y	-0-					-0-
08	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					-0-
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 49 RRCID -> 109874 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10502 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		633	-0-	633	633	17	1	616	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		664	-0-	664	1297	18	1	628	3	N	16	14	1			2
							18	9									
09	1297	X	-0-	-0-	-1297	-0-					N	-0-	2	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 40 RRCID -> 111708 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	278	1	10032	3	Y	115	112	1			23
							1	4	127	9							
06	6540	X	2202	-0-	-4338	-0-	58	1	2107	3	Y	34	52	1			5
							37	9									
07	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	364	1	13089	3	Y	129	119	1			15
							1	4	142	9							
08	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	367	1	12489	3	Y	80	86	1			9
							2	4	88	9							
09	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	264	1	11976	3	Y	58	44	1			23
							2	4	64	9							
*10	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	247	1	11822	3	Y	40	50	1			13
							1	4	44	9							

KGFU 2 WELL #: W 62 RRCID -> 112715 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 11269 PERF.10800 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5737	X	2540	-0-	-3197	-0-	182	1	2355	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	531	1	7037	3	Y	28	21	1			8
							1	4	31	9							
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	274	1	3615	3	Y	1	7	1			2
							1	4	1	9							
08	2542	X	2111	-0-	-431	-0-	116	1	1994	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	7590	X	1054	-0-	-6536	-0-	61	1	992	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	7843	X	263	-0-	-7580	-0-	13	1	248	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 68 RRCID -> 114026 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1784	-0-		-1316	4891	128	1	1650	3	Y	5	4	1			2
								6	9									
06	6604	X	1713	-0-		-4891	-0-	120	1	1590	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
07	1891	X	1798	-0-		-93	-0-	126	1	1669	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
08	1891	X	1788	-0-		-103	-0-	97	1	1687	3	Y	4	4	1			2
								4	9									
09	1830	X	1455	-0-		-375	-0-	84	1	1367	3	Y	4	4	1			2
								4	9									
10	1798	X	746	-0-		-1052	-0-	38	1	707	3	Y	1	2	1			1
								1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2439	-0-		-661	4571	175	1	2258	3	Y	5	4	1			2
								6	9									
06	3000	N	2269	-0-		-731	3840	159	1	2107	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
07	3100	N	2353	-0-		-747	3093	166	1	2185	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
08	3100	N	3303	-0-		203	3296	180	1	3120	3	Y	2	2	1			2
								1	4	2	9							
09	3000	N	3083	-0-		83	3379	178	1	2900	3	Y	4	4	1			2
								1	4	4	9							
*10	3100	N	3008	-0-		-92	3287	152	1	2853	3	Y	3	3	1			2
								3	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KGFU 2 WELL #: W 70 RRCID -> 133847 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KGFU 1 WELL #: W 31 RRCID -> 151490 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2663	-0-		-995	-0-	68	1	2470	3	Y	113	121	1			24
								1	4	124	9							
06	3870	X	2389	-0-		-1481	-0-	63	1	2303	3	Y	20	40	1			4
								1	4	22	9							
07	3999	X	2697	-0-		-1302	-0-	72	1	2605	3	Y	18	19	1			3
								20	9									
08	3162	X	2979	-0-		-183	-0-	85	1	2876	3	Y	15	15	1			3
								1	4	17	9							
09	2460	X	-0-	-0-		-2460	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*10	2802	X	2802	-0-		-0-	-0-	57	1	2714	3	Y	27	22	1			5
								1	4	30	9							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 180598 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32055	X	9693	-0-	-22362	-0-	254	1	9160	3	Y	253	244	1			48
							1	4	278	9							
06	10680	X	9616	-0-	-1064	-0-	248	1	9097	3	Y	245	269	1			24
							1	4	270	9							
07	11036	X	9654	-0-	-1382	-0-	258	1	9297	3	Y	89	100	1			13
							1	4	98	9							
08	11036	X	9366	-0-	-1670	-0-	264	1	8993	3	Y	98	100	1			11
							1	4	108	9							
09	10140	X	9365	-0-	-775	-0-	200	1	9079	3	Y	77	57	1			31
							1	4	85	9							
*10	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	202	1	9693	3	Y	414	356	1			89
							1	4	455	9							

KGFU 2 WELL #: 58 RRCID -> 182581 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372

05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	159	1	2054	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
06	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	140	1	1847	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	171	1	2259	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	149	1	2573	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	1980	N	1246	-0-	-734	-0-	72	1	1166	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	2046	N	1097	-0-	-949	-0-	56	1	1035	3	Y	5	5	1			3
							6	9									

KGFU 2 WELL #: W 55 RRCID -> 184617 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390

05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	179	1	2307	3	Y	38	36	1			14
							42	9									
06	2190	X	2036	-0-	-154	-0-	140	1	1846	3	Y	45	41	1			18
							50	9									
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	177	1	2345	3	Y	101	84	1			35
							111	9									
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	144	1	2492	3	Y	63	70	1			28
							69	9									
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
10	2635	X	2209	-0-	-426	-0-	110	1	2060	3	Y	35	26	1			9
							39	9									

KGFU 1 WELL #: W 59 RRCID -> 187711 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10086 - 10106

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 51 RRCID -> 188851 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10400 - 10504

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-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 61 RRCID -> 188979 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10228 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	9	1	311	3	Y	46	31	1			17
							51	9									
06	540	N	213	-0-	-327	-0-	5	1	180	3	Y	25	33	1			9
							28	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	10	1	338	3	Y	24	13	1			20
							26	9									
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	12	1	415	3	Y	25	38	1			7
							28	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					7
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	7	1	343	3	Y	7	10	1			4
							8	9									

KGFU 2 WELL #: W 71 RRCID -> 192030 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5808	-0-	-733	-0-	155	1	5600	3	Y	47	41	1			22
							1	4	52	9							
06	6330	X	5510	-0-	-820	-0-	145	1	5300	3	Y	58	62	1			18
							1	4	64	9							
07	6541	X	5137	-0-	-1404	-0-	138	1	4963	3	Y	32	19	1			31
							1	4	35	9							
08	6324	X	6053	-0-	-271	-0-	171	1	5813	3	Y	62	78	1			15
							1	4	68	9							
09	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	129	1	5866	3	Y	11					26
							1	4	12	9							
10	5797	X	5771	-0-	-26	-0-	117	1	5631	3	Y	20	31	1			15
							1	4	22	9							

KGFU 2 WELL #: W 59 RRCID -> 194313 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10348 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1977	N	1821	-0-	-156	-0-	49	1	1764	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
06	2040	X	783	-0-	-1257	-0-	21	1	751	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	2108	X	1852	-0-	-256	-0-	49	1	1773	3	Y	27	12	1			18
							30	9									
08	2108	X	1672	-0-	-436	-0-	47	1	1580	3	Y	41	50	1			9
							45	9									
09	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	25	1	1129	3	Y	6					15
							7	9									
10	1178	X	563	-0-	-615	-0-	12	1	547	3	Y	4	13	1			6
							4	9									

KGFU 1 WELL #: W 55 RRCID -> 194415 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	82	1	2967	3	Y	149	137	1			27
							164	9									
06	4590	X	3933	-0-	-657	-0-	99	1	3609	3	Y	204	212	1			19
							1	4	224	9							
07	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	168	1	6058	3	Y	34	47	1			6
							1	4	37	9							
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	105	1	3575	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
09	3600	X	3400	-0-	-200	-0-	73	1	3310	3	Y	15	11	1			6
							17	9									
10	3720	X	2981	-0-	-739	-0-	60	1	2881	3	Y	36	34	1			8
							40	9									

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 63 RRCID -> 195662 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 57 RRCID -> 196217 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244

05	3100	N	1789	-0-	-1311	11705	128	1	1650	3	Y	10	16	1			6
							11	9									
06	13475	X	1770	-0-	-11705	-0-	123	1	1632	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
07	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	148	1	1960	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
08	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	114	1	1964	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	168	1	2737	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
*10	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	128	1	2408	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

KGFU 2 WELL #: W 52 RRCID -> 196218 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332

05	3100	N	1922	-0-	-1178	9665	51	1	1850	3	Y	19	23	1			13
							21	9									
06	11206	X	1541	-0-	-9665	-0-	41	1	1490	3	Y	9	16	1			6
							10	9									
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	78	1	2810	3	Y	12	6	1			12
							13	9									
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	82	1	2804	3	Y	22	27	1			7
							24	9									
09	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	35	1	1586	3	Y	3					10
							3	9									
*10	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	37	1	1755	3	Y	13	15	1			8
							14	9									

KGFU 2 WELL #: W 64 RRCID -> 196219 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 36 RRCID -> 197363 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240

05	16520	X	5562	-0-	-10958	-0-	149	1	5388	3	Y	22	27	1			14
							1	4	24	9							
06	5400	X	4753	-0-	-647	-0-	125	1	4583	3	Y	40	42	1			12
							1	4	44	9							
07	5580	X	4857	-0-	-723	-0-	130	1	4682	3	Y	40	20	1			32
							1	4	44	9							
08	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	145	1	4947	3	Y	37	59	1			10
							1	4	41	9							
09	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	115	1	5212	3	Y	52					62
							1	4	57	9							
10	5549	X	5361	-0-	-188	-0-	107	1	5131	3	Y	111	121	1			52
							1	4	122	9							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 49 RRCID -> 197447 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1762	-0-	-1338	3036	126	1	1613	3	Y	21	47	1			17
							23	9									
06	3000	N	1820	-0-	-1180	1856	127	1	1684	3	Y	8	18	1			7
							9	9									
07	3100	N	2395	-0-	-705	1151	168	1	2221	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
08	2316	N	1165	-0-	-1151	-0-	63	1	1098	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
09	1830	N	1606	-0-	-224	-0-	92	1	1499	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
*10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	96	1	1797	3	Y	7	9	1			1
							8	9									

KGFU 2 WELL #: W 69 RRCID -> 197481 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486

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-

KGFU 2 WELL #: W 60 RRCID -> 198691 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4921	X	1498	-0-	-3423	-0-	40	1	1444	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
06	3720	X	885	-0-	-2835	-0-	23	1	858	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
07	3844	X	1581	-0-	-2263	-0-	43	1	1530	3	Y	7	3	1			6
							8	9									
08	1550	X	681	-0-	-869	-0-	19	1	653	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
09	1140	X	673	-0-	-467	-0-	14	1	658	3	Y	1					4
							1	9									
*10	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	28	1	1341	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

KGFU 1 WELL #: W 52 RRCID -> 199313 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1352	-0-	-1748	1547	97	1	1248	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
06	2756	N	1209	-0-	-1547	-0-	85	1	1124	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	1581	N	1066	-0-	-515	-0-	74	1	990	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1364	N	845	-0-	-519	-0-	46	1	793	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	112	1	1819	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	108	1	2033	3	Y	21	17	1			7
							23	9									

KGFU 2 WELL #: W 73 RRCID -> 229071 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 72 RRCID -> 231415 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	2126	-0-	-5376	-0-	57	1	2048	3	Y	18	20	1			2
							1	4	20	9							
06	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	57	1	2089	3	Y	18	20	1			-0-
							20	9									
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	56	1	2013	3	Y	26	25	1			1
							1	4	29	9							
08	1767	X	225	-0-	-1542	-0-	7	1	215	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 74 RRCID -> 231462 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61	N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	27	1	969	3	Y	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	42	1	1449	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		585	-0-	585	585	13	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		170	-0-	170	755	4	1	166	3	Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 62 RRCID -> 234346 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10348 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		17732	-0-	17732	53826	1267	1	16367	3	Y	87	81	1			30
							2	4	96	9							
06	T. A.		17599	-0-	17599	71425	1229	1	16316	3	Y	47	55	1			22
							2	4	52	9							
07	T. A.		17749	-0-	17749	89174	1247	1	16465	3	Y	32	38	1			16
							2	4	35	9							
08	T. A.		17403	-0-	17403	106577	948	1	16441	3	Y	11	19	1			8
							2	4	12	9							
09	116960	X	10383	-0-	-106577	-0-	598	1	9723	3	Y	55	46	1			17
							1	4	61	9							
*10	26984	X	26984	-0-	-0-	-0-	1357	1	25496	3	Y	116	97	1			36
							3	4	128	9							

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 235573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	637	N	485	-0-	-152	-0-	13	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	23	1	843	3	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	15	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	496	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	870	N	233	-0-	-637	-0-	5	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	432	-0-	-126	-0-	9	1	423	3	Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 75 RRCID -> 235761 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7638	X	1841	-0-	-5797	-0-	50	1	1791	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	1330	-0-	-1220	-0-	36	1	1294	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	908	-0-	-2626	-0-	25	1	883	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	495	-0-	-3039	-0-	14	1	481	3	Y	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
10	1829	X	1104	-0-	-725	-0-	23	1	1081	3	Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 63 RRCID -> 238209 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-

KGFU 1 WELL #: W 66 RRCID -> 247033 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254

05	INC G-10	9604	-0-	9604	31068	258	1	9343	3	Y	2	13	1			6
						1	4	2	9							
06	INC G-10	9929	-0-	9929	40997	263	1	9643	3	Y	20	21	1			5
						1	4	22	9							
07	INC G-10	10598	-0-	10598	51595	285	1	10259	3	Y	48	21	1			32
						1	4	53	9							
08	INC G-10	11563	-0-	11563	63158	328	1	11197	3	Y	34	56	1			10
						1	4	37	9							
09	74933 X	11775	-0-	-63158	-0-	253	1	11470	3	Y	46					56
						1	4	51	9							
*10	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	223	1	10682	3	Y	40	66	1			30
						1	4	44	9							

KGFU 2 WELL #: W 77 RRCID -> 247676 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614

05	T. A.	2068	-0-	2068	6552	54	1	1948	3	Y	60	54	1			12
						66	9									
06	T. A.	1851	-0-	1851	8403	47	1	1727	3	Y	70	74	1			8
						77	9									
07	T. A.	1829	-0-	1829	10232	48	1	1742	3	Y	35	37	1			6
						39	9									
08	T. A.	1630	-0-	1630	11862	46	1	1578	3	Y	5	9	1			2
						6	9									
09	3000 N	1905	-0-	-1095	10767	41	1	1853	3	Y	10	7	1			5
						11	9									
*10	3100 N	1292	-0-	-1808	8959	26	1	1266	3	Y	-0-	5	1			-0-

KGFU 1 WELL #: W 64 RRCID -> 248051 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372

05	INC G-10	8794	-0-	8794	27772	631	1	8152	3	Y	9	20	1			8
						1	4	10	9							
06	INC G-10	8188	-0-	8188	35960	572	1	7591	3	Y	22	21	1			9
						1	4	24	9							
07	INC G-10	8179	-0-	8179	44139	572	1	7551	3	Y	50	42	1			17
						1	4	55	9							
08	INC G-10	8560	-0-	8560	52699	465	1	8063	3	Y	28	33	1			12
						1	4	31	9							
09	60288 X	7589	-0-	-52699	-0-	438	1	7130	3	Y	18	22	1			8
						1	4	20	9							
*10	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	768	1	14439	3	Y	59	49	1			18
						2	4	65	9							

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 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10210 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		4905	-0-	4905	16436	350	1	4526	3	Y	25	22	1			9
							1	4	28	9							
06	INC G-10		4552	-0-	4552	20988	317	1	4214	3	Y	18	19	1			8
							1	4	20	9							
07	INC G-10		4725	-0-	4725	25713	329	1	4345	3	Y	45	37	1			16
							1	4	50	9							
08	INC G-10		5147	-0-	5147	30860	279	1	4838	3	Y	26	30	1			12
							1	4	29	9							
09	38824	X	7964	-0-	-30860	-0-	460	1	7478	3	Y	23	25	1			10
							1	4	25	9							
*10	21894	X	21894	-0-	-0-	-0-	1105	1	20758	3	Y	26	26	1			10
							2	4	29	9							

KGFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	13209	-0-	13209	41526	940	1	12153	3	Y	104	104	1			37
							2	4	114	9							
06	0	W	11857	-0-	11857	53383	827	1	10981	3	Y	43	58	1			22
							2	4	47	9							
07	64915	X	11532	-0-	-53383	-0-	803	1	10594	3	Y	122	103	1			41
							1	4	134	9							
08	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	511	1	8847	3	Y	49	66	1			24
							1	4	54	9							
09	12570	X	11591	-0-	-979	-0-	667	1	10859	3	Y	58	61	1			21
							1	4	64	9							
*10	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	700	1	13149	3	Y	84	78	1			27
							1	4	92	9							

KGFU 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		18085	-0-	18085	68649	1298	1	16776	3	Y	8	29	1			12
							2	4	9	9							
06	INC G-10		14627	-0-	14627	83276	1019	1	13537	3	Y	63	52	1			23
							2	4	69	9							
07	INC G-10		15926	-0-	15926	99202	1119	1	14775	3	Y	27	34	1			16
							2	4	30	9							
08	INC G-10		18431	-0-	18431	117633	1001	1	17370	3	Y	53	48	1			21
							2	4	58	9							
09	136746	X	19113	-0-	-117633	-0-	1102	1	17929	3	Y	73	67	1			27
							2	4	80	9							
10	18073	X	17608	-0-	-465	-0-	887	1	16649	3	Y	64	64	1			27
							2	4	70	9							

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
PARKER MINERALS CO. WELL #: 1 RRCID -> 099588 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10304 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER MINERALS CO. ET AL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101485 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10388 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. //CONT.// 483440
PARKER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 108339 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
MURRY WELL #: 1 RRCID -> 112046 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551

05	1984	N	1211	-0-	-773	-0-	137	1	1066	2	Y	7					94
							8	9									
06	1830	N	1470	-0-	-360	-0-	197	1	1263	2	Y	9					103
							10	9									
07	1922	N	1310	-0-	-612	-0-	145	1	1158	2	Y	6					109
							7	9									
08	1209	N	940	-0-	-269	-0-	134	1	802	2	Y	4					113
							4	9									
09	DLQ G-10		1156	-0-	1156	1156	134	1	1014	2	Y	7					120
							8	9									
10	DLQ G-10		950	-0-	950	2106	125	1	819	2	Y	5					125
							6	9									

MURRY WELL #: 2 RRCID -> 133857 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640

05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	243	1	1888	2	Y	17					47
							19	9									
06	1500	X	1365	-0-	-135	-0-	183	1	1171	2	Y	10					57
							11	9									
07	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	235	1	1881	2	Y	13					70
							14	9									
08	2139	X	1731	-0-	-408	-0-	246	1	1472	2	Y	12					82
							13	9									
09	DLQ G-10		2125	-0-	2125	2125	246	1	1862	2	Y	15					97
							17	9									
10	DLQ G-10		1937	-0-	1937	4062	255	1	1671	2	Y	10					107
							11	9									

KATY (3600) 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 6306-D RRCID -> 177182 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3568 - 3580

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATY (3600) //CONT.// 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU WELL #: 5302 RRCID -> 209255 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KGFCU WELL #: 5309 RRCID -> 213263 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-

KGFCU WELL #: 3312 RRCID -> 222776 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3982 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	171	1	7767	3	Y	13	9	1			4
							1	4	14	9							
*10	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	134	1	6415	3	Y	-0-	4	1			-0-
							1	4									

KGFCU WELL #: 3313 RRCID -> 222777 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3994 - 3997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	120	1	5429	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
*10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	114	1	5488	3	Y	26	24	1			5
							1	4	29	9							

KGFCU WELL #: 5310 RRCID -> 222778 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-

KGFCU WELL #: 4306 RRCID -> 223970 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (3600) //CONT.// 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 5312 RRCID -> 224207 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	INC	G-10	1449	-0-	1449	4263	1366	2	83	9	N	75					367
06	INC	G-10	1086	-0-	1086	5349	1028	2	58	9	N	53	195	1	60	6	165
*07	INC	G-10	1486	-0-	1486	6835	1434	2	52	9	N	47					219
08	INC	G-10	1465	-0-	1465	8300	1402	2	63	9	N	57					276
09	3000	N	1355	-0-	-1645	6655	1300	2	55	9	N	50					326
*10	3100	N	1303	-0-	-1797	4858	1266	2	37	9	N	34	192	1			168

KRUEGER (MIOCENE 1600) 50338 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
STRATA RESOURCES 825454
KRUEGER, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 051869 COMPL. DATE 12/31/1971 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 1592 - 1609

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRUEMCKE (WILCOX) 50341 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
IMPETRO OPERATING LLC 423519
HERKLOTZ-KRUEMCKE WELL #: 1 RRCID -> 208543 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KURTEN (GEORGETOWN) 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLLEGE HILLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180

05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	454	2	36	9	N	33					262
06	570	N	446	-0-	-124	-0-	410	2	36	9	N	33					295
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	417	2	41	9	N	37					332
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	382	2	36	9	N	33					365
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	371	2	32	9	N	29					394
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	489	2	41	9	N	37	193	1			238

CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF. 10335 - 12692

05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	929	2	26	9	N	24					213
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	862	2	20	9	N	18	189	1			42
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	892	2	28	9	N	25					67
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	875	2	24	9	N	22					89
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	860	2	21	9	N	19					108
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	890	2	26	9	N	24					132

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	640	2	26	9	N	24					209
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	559	2	18	9	N	16	186	1			39
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	626	2	30	9	N	27					66
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	711	2	25	9	N	23					89
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	757	2	26	9	N	24					113
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	613	2	25	9	N	23					136

CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454

05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	820	2	32	9	N	29					78
06	870	N	796	-0-	-74	-0-	752	2	44	9	N	40					118
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	755	2	53	9	N	48					166
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	818	2	35	9	N	32					198
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	793	2	41	9	N	37					235
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	848	2	40	9	N	36	194	1			77

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179

05	1705	X	1489	-0-	-216	-0-	1345	2	144	9	N	131					211
06	1680	X	1414	-0-	-266	-0-	1283	2	131	9	N	119	189	1			141
07	1736	X	1547	-0-	-189	-0-	1408	2	139	9	N	126	184	1			83
08	1736	X	1481	-0-	-255	-0-	1337	2	144	9	N	131					214
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1288	2	140	9	N	127	190	1			151
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1377	2	151	9	N	137	182	1			106

WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058

05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	558	2	14	9	N	13					232
06	750	N	468	-0-	-282	-0-	458	2	10	9	N	9	186	1			55
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	511	2	11	9	N	10					65
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	N	5					70
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2					72
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	523	2	18	9	N	16					88

GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862

05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	261	2	10	9	N	9					187
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	236	2	13	9	N	12					199
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	N	6					205
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3					208
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					210
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	111	2	4	9	N	4					214

WEEDON-WEEDON B WELL #: 1RE RRCID -> 175106 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 15000

05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	248	1	620	2	N	32					107
							35	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	232	1	617	2	N	21					128
							23	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	248	1	645	2	N	26					154
							29	9									
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	240	1	624	2	N	22					176
							24	9									
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	232	1	574	2	N	18					194
							20	9									
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	240	1	552	2	N	18	181	1			31
							20	9									

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
LAURA-NICHOLE WELL #: 1 RRCID -> 189733 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	978	2	35	9	N	32					194
06	1230	N	891	-0-	-339	-0-	869	2	22	9	N	20					214
07	992	N	832	-0-	-160	-0-	821	2	11	9	N	10					224
08	1023	N	477	-0-	-546	-0-	474	2	3	9	N	3					227
09	900	N	491	-0-	-409	-0-	491	2			N	-0-					227
10	837	N	540	-0-	-297	-0-	538	2	2	9	N	2					229

FRANZE, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8468 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
RASCO, G.D. WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					140
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					140
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	292	2	11	9	N	10	96	1			54
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					54
09	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-					54
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					54

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	2375	2	14	9	N	13					120
06	2700	X	2135	-0-	-565	-0-	2105	2	30	9	N	27					147
07	2790	X	2027	-0-	-763	-0-	1994	2	33	9	N	30	175	1			2
08	2790	X	2201	-0-	-589	-0-	2201	2			N	-0-					2
09	2310	X	1800	-0-	-510	-0-	1800	2			N	-0-					2
10	2387	X	1794	-0-	-593	-0-	1794	2			N	-0-					2

RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	846	-0-	-177	-0-	846	2			N	-0-					42
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	822	2	14	9	N	13					55
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	849	2	23	9	N	21	57	1			19
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	824	2	1	9	N	1					20
09	840	N	817	-0-	-23	-0-	803	2	14	9	N	13					33
10	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					33

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101683 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1229	N	1059	-0-	-170	-0-	161	1	881	2	N	15					177
							17	9									
06	2700	X	2262	-0-	-438	-0-	178	1	2070	2	N	13					190
							14	9									
07	2790	X	2246	-0-	-544	-0-	177	1	2047	2	N	20	178	1			32
							22	9									
08	2790	X	2338	-0-	-452	-0-	181	1	2137	2	N	18					50
							20	9									
09	2250	X	2078	-0-	-172	-0-	160	1	1898	2	N	18					68
							20	9									
*10	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	187	1	2146	2	N	22					90
							24	9									

SCHOLZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	155	1	1639	2	N	36					126
							40	9									
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	150	1	1543	2	N	38					164
							42	9									
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	155	1	1666	2	N	29	176	1			17
							32	9									
08	1829	N	1393	-0-	-436	-0-	125	1	1246	2	N	20					37
							22	9									
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	135	1	1782	2	N	33					70
							36	9									
*10	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	155	1	1692	2	N	45					115
							50	9									

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
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	180	1	987	2	N	5					64
							6	9									
06	3000	X	1964	-0-	-1036	-0-	152	1	1778	2	N	31					95
							34	9									
07	3100	X	2088	-0-	-1012	-0-	164	1	1891	2	N	30					125
							33	9									
08	3100	X	2074	-0-	-1026	-0-	160	1	1893	2	N	19					144
							21	9									
09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	170	1	2007	2	N	27					171
							30	9									
*10	2077	X	1921	-0-	-156	-0-	154	1	1760	2	N	6	171	1			6
							7	9									

LA BELLE (6300 B) 50638 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BROUSSARD & HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 245831 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6307 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA BELLE, SE. (M-78) 50644 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BROUSSARD & HEBERT WELL #: 32 RRCID -> 130234 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7835 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE AUSTIN STATE (MIO. 15 SD) 51392 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BEXCO OPERATING, INC. 068468
LAKE AUSTIN STATE WELL #: 1 RRCID -> 201098 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6385 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2952	2	21	9	N	19	19	8			72
06	1710	X	319	-0-	-1391	-0-	319	2			N	-0-					72
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	52	1			20
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	20	7			-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (CHASE) 51421 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 165329 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 11812 PERF. 8690 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 249245 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED) 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REYNOLDS, R. - BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 104772 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10868 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 37 RRCID -> 111728 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	378	1	4646	2	Y	120	125	1			17
							132	9									
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	1074	1	3445	2	Y	109	106	1			20
							120	9									
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	1104	1	3840	2	Y	111	116	1			15
							122	9									
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	729	1	3858	2	Y	113	122	1			6
							124	9									
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	774	1	3634	2	Y	104	98	1			12
							114	9									
10	4650	X	4629	-0-	-21	-0-	1018	1	3492	2	Y	108	110	1			10
							119	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11168 - 11196

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					76
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERTRAND WELL #: 1A RRCID -> 128527 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11446 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	508	1	12102	2	Y	309	296	1			40
							24	5	340	9							
06	12390	X	12358	-0-	-32	-0-	1258	1	10752	2	Y	316	294	1			62
							348	9									
07	12803	X	12745	-0-	-58	-0-	1385	1	11031	2	Y	299	292	1			69
							329	9									
08	12803	X	12376	-0-	-427	-0-	1035	1	11002	2	Y	307	318	1			58
							1	5	338	9							
09	12090	X	11542	-0-	-548	-0-	1085	1	10179	2	Y	253	284	1			27
							278	9									
*10	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	1530	1	10765	2	Y	302	280	1	1	6	48
							332	9									

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		431	-0-	431	677	19	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	677					Y	-0-					-0-
07	T. A.		16	-0-	16	693	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		103	-0-	103	796	9	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	796	X	-0-	-0-	-796	-0-					Y	-0-					-0-
*10	208	X	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	2	Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 42 RRCID -> 141555 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11006 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	683	1	268	2	Y	284	238	1			46
							312	9									
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	702	1	639	2	Y	249	261	1			34
							274	9									
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	205	1	373	9	Y	339	354	1			19
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	300	284	1			35
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	330	334	1			31

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAKE CREEK UNIT WELL #: 51 RRCID -> 160643 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11032 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	356	1	241	2	Y	24	21	1			3
							26	9									
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	508	1	52	9	Y	47	47	1			3
09	T. A.		479	-0-	479	479	391	1	53	2	Y	32	31	1			4
							35	9									
10	T. A.		585	-0-	585	1064	73	1	512	2	Y	-0-	4	1			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770

05	8277	X	7308	-0-	-969	-0-	282	1	6726	2	Y	212	222	1			35
							67	5	233	9							
06	8010	X	4585	-0-	-3425	-0-	887	1	3414	2	Y	258	243	1			50
							284	9									
07	8277	X	7701	-0-	-576	-0-	1118	1	6297	2	Y	260	274	0			36
							286	9									
08	7967	X	7335	-0-	-632	-0-	833	1	6209	2	Y	266	262	1			40
							293	9									
09	7710	X	6731	-0-	-979	-0-	846	1	5597	2	Y	262	266	1			36
							288	9									
*10	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	1179	1	6139	2	Y	390	382	1			44
							429	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752

05	341	N	167	-0-	-174	-0-	5	1	159	2	Y	-0-	1	1			-0-
							3	5									
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	32	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770

05	4216	X	3127	-0-	-1089	-0-	208	1	2770	2	Y	100	103	1			13
							39	5	110	9							
06	4080	X	2829	-0-	-1251	-0-	733	1	1985	2	Y	101	94	1			20
							111	9									
07	4123	X	2743	-0-	-1380	-0-	743	1	1877	2	Y	92	91	1			21
							22	5	101	9							
08	4123	X	1188	-0-	-2935	-0-	456	1	627	2	Y	81	87	1			15
							16	5	89	9							
09	3030	X	1581	-0-	-1449	-0-	506	1	1022	2	Y	48	58	1			5
							53	9									
10	3131	X	960	-0-	-2171	-0-	664	1	221	2	Y	63	58	1			10
							6	5	69	9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	325	2	Y	1	2	1			-0-
							5	5	1	9							
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	125	1	457	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	404	1	60	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
09	T. A.		422	-0-	422	422	421	1	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	T. A.		748	-0-	748	1170	257	1	490	2	Y	-0-					-0-
							1	5									

BERTRAND WELL #: 1A RRCID -> 165606 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10876 - 11175

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325

05	3441	X	756	-0-	-2685	-0-	21	1	723	2	Y	-0-	1	1			-0-
							12	5									
06	3330	X	568	-0-	-2762	-0-	59	1	509	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	427	-0-	-3014	-0-	33	1	378	2	Y	-0-					-0-
							16	5									
08	3224	X	349	-0-	-2875	-0-	22	1	319	2	Y	-0-					-0-
							8	5									
09	T. A.		253	-0-	253	253	28	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		303	-0-	303	556	31	1	265	2	Y	-0-					-0-
							7	5									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896

05	3100	N	4737	-0-	1637	3393	249	1	4319	2	Y	98	107	1			14
							61	5	108	9							
06	8005	X	4612	-0-	-3393	-0-	903	1	3590	2	Y	108	102	1			20
							119	9									
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	842	1	3526	2	Y	96	103	1			13
							73	5	106	9							
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	594	1	3353	2	Y	68	77	1			4
							83	5	75	9							
09	4770	X	4104	-0-	-666	-0-	707	1	3303	2	Y	85	79	1			10
							94	9									
10	4774	X	3933	-0-	-841	-0-	780	1	2981	2	Y	86	88	1			8
							77	5	95	9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1432	-0-	-862	-0-	230	1	1138	2	Y	41	42	1		7
							19	5	45	9						
06	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	895	1	1303	2	Y	42	41	1		8
							46	9								
07	1767	N	1209	-0-	-558	-0-	819	1	329	2	Y	43	45	0		6
							14	5	47	9						
08	1426	N	1132	-0-	-294	-0-	635	1	435	2	Y	46	45	1		7
							11	5	51	9						
09	1740	N	549	-0-	-1191	-0-	512	1	37	9	Y	34	36	1		5
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	44	44	1		5

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 59 RRCID -> 166904 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11008 - 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
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	14	14	1		2
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	11	11	1		2
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	1	3	1		-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5927	-0-	-800	-0-	232	1	5488	2	Y	117	124	1		15
							78	5	129	9						
06	6510	X	5629	-0-	-881	-0-	823	1	4677	2	Y	117	109	1		23
							129	9								
07	6727	X	5639	-0-	-1088	-0-	854	1	4679	2	Y	96	97	1		22
							106	9								
08	6231	X	5018	-0-	-1213	-0-	583	1	4312	2	Y	85	91	1		16
							29	5	94	9						
09	5730	X	4875	-0-	-855	-0-	663	1	4180	2	Y	29	42	1		3
							32	9								
10	5921	X	4916	-0-	-1005	-0-	725	1	4046	2	Y	37	34	1		6
							104	5	41	9						

LAKE CREEK UNIT WELL #: 65 RRCID -> 168920 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	179	1	845	2	Y	61	61	1		9
							14	5	67	9						
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	585	1	322	2	Y	45	46	1		8
							50	9								
07	930	N	787	-0-	-143	-0-	573	1	161	2	Y	43	45	1		6
							6	5	47	9						
08	930	N	508	-0-	-422	-0-	465	1	43	9	Y	39	43	1		2
09	960	N	579	-0-	-381	-0-	476	1	60	2	Y	39	36	1		5
							43	9								
10	775	N	348	-0-	-427	-0-	302	1	46	9	Y	42	43	1		4

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164

05	5921	X	5688	-0-	-233	-0-	227	1	5306	2	Y	62	66	1			9
							87	5	68	9							
06	5730	X	5408	-0-	-322	-0-	841	1	4521	2	Y	42	43	1			8
							46	9									
07	5921	X	5611	-0-	-310	-0-	708	1	4671	2	Y	39	42	1			5
							189	5	43	9							
08	5766	X	5346	-0-	-420	-0-	558	1	4618	2	Y	51	53	1			3
							114	5	56	9							
09	5520	X	5164	-0-	-356	-0-	636	1	4403	2	Y	51	48	1			6
							69	5	56	9							
10	5673	X	5358	-0-	-315	-0-	800	1	4386	2	Y	54	55	1			5
							113	5	59	9							

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUTLER, LILLIE K. WELL #: 4 RRCID -> 173115 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10997 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 48 RRCID -> 179770 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12194 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 79 RRCID -> 180901 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9952 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	2	5	1			-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	8605	-0-	5505	5505	546	1	7851	2	Y	13	12	1			1
							194	5	14	9							
09	T. A.		4270	-0-	4270	9775	459	1	3718	2	Y	27	25	1			3
							63	5	30	9							
10	T. A.		3640	-0-	3640	13415	494	1	3024	2	Y	19	20	1			2
							101	5	21	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2553	-0-	-268	-0-	117	1	2335	2	Y	29	30	1			4
							69	5	32	9							
06	2730	N	2579	-0-	-151	-0-	474	1	1996	2	Y	31	29	1			6
							75	5	34	9							
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	473	1	2066	2	Y	29	28	1			7
							107	5	32	9							
08	2542	N	2304	-0-	-238	-0-	354	1	1846	2	Y	33	34	1			6
							68	5	36	9							
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	418	1	1827	2	Y	44	45	1			5
							65	5	48	9							
10	2387	N	2113	-0-	-274	-0-	520	1	1444	2	Y	48	45	1			8
							96	5	53	9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					292
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					292
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648

05	4929	X	1743	-0-	-3186	-0-	1663	2	80	9	N	73									192
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6383	2	67	9	N	61	182	1							71
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6353	2	75	9	N	68									139
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	4999	2	128	9	N	116									255
09	4650	X	4545	-0-	-105	-0-	4447	2	98	9	N	89	182	1	55	8					107
*10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4863	2	114	9	N	104	56	8							155

LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303

05	6386	X	6141	-0-	-245	-0-	132	1	5837	2	Y	-0-									-0-
							172	5													
06	5940	X	5487	-0-	-453	-0-	565	1	4742	2	Y	-0-									-0-
							180	5													
07	6386	X	5728	-0-	-658	-0-	548	1	4923	2	Y	-0-									-0-
							257	5													
08	6386	X	5394	-0-	-992	-0-	412	1	4807	2	Y	-0-									-0-
							175	5													
09	5520	X	5158	-0-	-362	-0-	477	1	4523	2	Y	-0-									-0-
							158	5													
10	5704	X	5603	-0-	-101	-0-	516	1	4734	2	Y	-0-									-0-
							353	5													

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25668	X	25219	-0-	-449	-0-	354	1	24114	2	Y	40	40	1			5
							707	5	44	9							
06	24840	X	23868	-0-	-972	-0-	1689	1	21338	2	Y	31	30	1			6
							807	5	34	9							
07	25668	X	24918	-0-	-750	-0-	1663	1	22115	2	Y	29	28	1			7
							1108	5	32	9							
08	25544	X	24194	-0-	-1350	-0-	1265	1	22090	2	Y	21	24	1			4
							816	5	23	9							
09	23760	X	22112	-0-	-1648	-0-	1520	1	19941	2	Y	38	38	1			4
							609	5	42	9							
10	24552	X	24147	-0-	-405	-0-	1679	1	21120	2	Y	25	25	1			4
							1320	5	28	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 84 RRCID -> 181166 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	108	1	7395	2	Y	-0-					-0-
							218	5									
06	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	724	1	8207	2	Y	-0-					-0-
							236	5									
07	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	646	1	7650	2	Y	-0-					-0-
							314	5									
08	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	439	1	6736	2	Y	-0-					-0-
							193	5									
09	8130	X	6394	-0-	-1736	-0-	472	1	5778	2	Y	-0-					-0-
							144	5									
10	8401	X	7417	-0-	-984	-0-	560	1	6494	2	Y	-0-					-0-
							363	5									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 90 RRCID -> 182523 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3064	-0-	-625	-0-	115	1	2843	2	Y	20	21	1			3
							84	5	22	9							
06	3570	X	2816	-0-	-754	-0-	431	1	2270	2	Y	27	25	1			5
							85	5	30	9							
07	3162	X	2887	-0-	-275	-0-	430	1	2307	2	Y	28	27	1			6
							119	5	31	9							
08	3162	X	2591	-0-	-571	-0-	334	1	2137	2	Y	37	36	1			7
							79	5	41	9							
09	3060	X	2578	-0-	-482	-0-	371	1	2106	2	Y	25	29	1			3
							73	5	28	9							
10	3069	X	2674	-0-	-395	-0-	434	1	2058	2	Y	26	25	1			4
							153	5	29	9							

KING, R. V. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 182880 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13712 - 14449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1939	N	1888	-0-	-51	-0-	1799	2	59	5	N	27					161
							30	9									
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1435	2	45	5	N	20					181
							22	9									
07	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1750	2	24	5	N	27					208
							30	9									
08	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1428	2	68	5	N	16					224
							18	9									
09	2250	X	1477	-0-	-773	-0-	1413	2	40	5	N	22	16	8			230
							24	9									
10	1891	X	601	-0-	-1290	-0-	588	2	9	5	N	4	13	8			221
							4	9									

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 6 RRCID -> 183066 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	1745	2	57	5	N	7					154
							8	9									
06	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	1659	2	53	5	N	-0-					154
07	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1769	2	25	5	N	5					159
							6	9									
08	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1606	2	77	5	N	19					178
							21	9									
09	1710	N	1431	-0-	-279	-0-	1380	2	38	5	N	12	12	1	6	8	172
							13	9									
10	1798	N	1555	-0-	-243	-0-	1518	2	24	5	N	12	18	8			166
							13	9									

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC	G-10	5811	-0-	5811	18640	5543	2	182	5	Y	78	184	1			107
							86	9									
06	INC	G-10	5370	-0-	5370	24010	5120	2	163	5	Y	79					186
							87	9									
07	INC	G-10	5420	-0-	5420	29430	5271	2	73	5	Y	69	179	1			76
							76	9									
08	INC	G-10	5406	-0-	5406	34836	5083	2	242	5	Y	74					150
							81	9									
09	39879	X	5043	-0-	-34836	-0-	4823	2	135	5	Y	77					227
							85	9									
10	5797	X	5252	-0-	-545	-0-	5087	2	82	5	Y	75	175	1	3	6	124
							83	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 185560 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13386 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, R. V. "A" WELL #: 3 RRCID -> 186125 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7510	-0-	-550	-0-	7271	2	239	5	Y	-0-					1
06	7800	X	7059	-0-	-741	-0-	6752	2	307	5	Y	-0-					1
07	8060	X	7330	-0-	-730	-0-	7229	2	101	5	Y	-0-	1	1			-0-
08	7998	X	7304	-0-	-694	-0-	6864	2	362	5	Y	71					71
							78	9									
09	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	5885	2	532	5	Y	51	77	1			45
							56	9									
*10	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	6475	2	511	5	Y	53	81	8			17
							58	9									

KING, R. V. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 186502 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14977 PERF.13878 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC	G-10	1646	-0-	1646	5855	1594	2	52	5	Y	-0-					-0-
06	INC	G-10	918	-0-	918	6773	889	2	29	5	Y	-0-					-0-
07	INC	G-10	982	-0-	982	7755	969	2	13	5	Y	-0-					-0-
08	INC	G-10	1179	-0-	1179	8934	1112	2	54	5	Y	12					12
							13	9									
09	3000	N	1158	-0-	-1842	7092	1117	2	31	5	Y	9	9	1	3	8	9
							10	9									
*10	3100	N	1382	-0-	-1718	5374	1349	2	22	5	Y	10	15	8			4
							11	9									

LAKE CREEK (WILCOX 13,100) 51421 938 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MITCHELL-MITCHELL WELL #: 1A RRCID -> 114830 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13041 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

MITCHELL & MITCHELL WELL #: 1 B RRCID -> 154995 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE CREEK, N. (FRIO 3500) 51423 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 235490 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3575 - 3579

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 6080) 51423 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 178687 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6082 - 6086

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 6300) 51423 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 185402 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6354

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE CREEK, N. (4000 HOCKLEY) 51423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 235009 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4032 - 4034

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK, N. (4100) 51423 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 183141 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4140 - 4144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE JACKSON (HET) 51463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAWTOOTH, INC. 749155
BEETS - DOW WELL #: 1 RRCID -> 173935 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7472 - 7492

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
JEMCO PRODUCTION, INC 431096
JACKSON HEIRS WELL #: RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2009

LANE CITY (MIOCENE 4100) 51859 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SECURITY BANK & TRUST COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 006821 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4143 - 4153

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX) 51940 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161877 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11317 PERF.10012 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	117	-0-	-255	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					134
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	51	1	1296	3	Y	-0-					134
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	672	3	Y	-0-					134
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	3	Y	-0-					134
09	810	N	500	-0-	-310	-0-	29	1	471	3	Y	-0-					134
10	713	N	26	-0-	-687	-0-	26	3			Y	-0-					134

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1) 51940 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 149298 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 16498 PERF.11652 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150468 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11678 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700) 51940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY WELL #: 2 RRCID -> 148630 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12786 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARIO (10400) 52080 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
ZAPALAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233372 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9920 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAW RIDGE (UPPER YEGUA) 52430 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ARLEDGE, TERRY 030801
SHANAHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213874 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4054 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LE TULLE (FRIO 9600) 52581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DYKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183636 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9788 - 9808

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LE TULLE (FRIO 10,000) 52581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DYKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178394 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9870 - 9966

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER) 52676 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ROCKWELL ENERGY, LLC 723512
MACO-STEWART ETAL G/U WELL #: 2 RRCID -> 112030 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10858 - 10864

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEGGETT (WOODBINE) 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH IKE T. WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348

05	DLQ G-10	20088	-0-	20088	63393	1772	1	17503	2	N	739	746	1					222
						813	9											
06	DLQ G-10	20324	-0-	20324	83717	1690	1	17856	2	N	707	719	1					210
						778	9											
07	DLQ G-10	17225	-0-	17225	100942	1414	1	15107	2	N	640	698	1					152
						704	9											
08	DLQ G-10	21504	-0-	21504	122446	1687	1	18970	2	N	770	507	1					415
						847	9											
09	142791 X	20345	-0-	-122446	-0-	1632	1	17870	2	N	766	882	1					299
						843	9											
*10	19809 X	19809	-0-	-0-	-0-	1798	1	17183	2	N	753	891	1					161
						828	9											

LEGGETT (WOODBINE) //CONT.// 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DAVIS, WIRT WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4743	2	211	9	N	192	182	1			403
06	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	7745	2	343	9	N	312	177	1			538
07	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1174	2	204	9	N	185	179	1			544
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3233	2	34	9	N	31	181	1			394
09	DLQ G-10		5489	-0-	5489	5489	5325	2	164	9	N	149	354	1			189
*10	10291	X	4802	-0-	-5489	-0-	4613	2	189	9	N	172	180	1			181

LEXINGTON, EAST (4435) 53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
ADS OIL & GAS, INC. 000225
PERRY, ALPH. E. WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					24
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					24
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					24
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					24
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					24
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					24

LIBERTY, SOUTH 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
CTL OIL & GAS CORPORATION 191826
ROBINSON, JESSIE WELL #: 2 RRCID -> 183811 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		685				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		685				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		685				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		685				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		685				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		685				N	-0-					-0-

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

05	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	1			N	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE PRUITT FEE WELL #: 1 RRCID -> 120280 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111

05	14B2 EXT		1421	-0-	1421	1661	1421	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1661					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1661					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1661					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1661					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1661					N	-0-					-0-

JOY RESOURCES, INC. 447952
CHEVRON FEE WELL #: 2A RRCID -> 189034 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4886 - 4996

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. //CONT.// 447952
ODUM WELL #: 1 RRCID -> 226436 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5975 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	123 R	-0-	-0-	-123	-0-			Y	-0-			-0-
06	1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-			Y	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 052382 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7462 - 7530

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIO O & P LLC 712827
SO. LIB. G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 050090 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7733 - 7770

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600			N	-0-			44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600			N	-0-			44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600			N	-0-			44
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600			N	-0-			44
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600			N	-0-			44
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600			N	-0-			44

SHALE OIL CO., INC. 768684
SUN ABSHIRE FEE WELL #: 1 RRCID -> 130553 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1944

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) 53498 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
PARTLOW WELL #: 1X RRCID -> 199887 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 13024 PERF. 12846 - 12894

05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	152 1		23
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			23
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			23
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			23
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			23
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) //CONT.// 53498 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 191474 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6020 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12280	X	5176	-0-	-7104	-0-	972	1	4041	2	Y	148	367	1			178
							163	9									
06	12090	X	3637	-0-	-8453	-0-	1022	1	2426	2	Y	172	150	1			200
							189	9									
07	12493	X	1037	-0-	-11456	-0-	463	1	539	2	Y	32	149	1			83
							35	9									
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	24	57	1			50
09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	18	18	1			50
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	14	32	1			32

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400) 53498 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BLACK JACK SERVICES, L.L.C. 072704
FISHER, FLORENCE C. WELL #: 5 RRCID -> 049656 COMPL. DATE 00/00/1901 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBERTY, SOUTH (8200) 53498 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 189035 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 7673 - 7678

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	4	1	1015	2	Y	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	3	1	1535	2	Y	-0-					-0-
08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	9	1	2958	2	Y	-0-					-0-
09	1020	#	602	-0-	-418	-0-	1	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	1550	#	780	-0-	-770	-0-	2	1	778	2	Y	-0-					-0-

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
05	6727	#	5066	-0-	-1661	-0-	784 382	1 9	3900	3	N	347	327	1			224
06	6510	#	4403	-0-	-2107	-0-	1030 322	1 9	3051	3	N	293	177	1	3	3	337
*07	6727	#	4783	-0-	-1944	-0-	625 348	1 9	3810	3	N	316	514	1	2	8	137
08	6324	#	3887	-0-	-2437	-0-	634 359	1 9	2894	3	N	326	376	1			87
09	5190	#	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					87
10	5053	#	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					87

LICK BRANCH (9150 HENDERSON) 53526 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
LICK BRANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097281 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9172 - 9177

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINNVILLE BAYOU (BELL SAND) 53814 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STRATA RESOURCES 825454
BELL, RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 137436 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8082 - 8086

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE (MIOCENE 2440) 53915 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
BROYLES, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 178399 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE (WILCOX 9600) 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HOYO, MARY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 006920 COMPL. DATE 02/24/1953 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691

05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	89	1	1219	3	N	2					57
							2	9									
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	120	1	1408	3	N	4					61
							4	9									
07	3100	N	3134	-0-	34	34	284	1	2850	3	N	-0-					61
08	2422	N	2388	-0-	-34	-0-	224	1	2151	3	N	12					73
							13	9									
*09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	267	1	2195	3	N	7					80
							8	9									
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					80

POOLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644

05	3100	N	1360	-0-	-1740	4295	92	1	1262	3	N	5					74
							6	9									
06	5341	X	1046	-0-	-4295	-0-	82	1	964	3	N	-0-					74
07	2635	X	1271	-0-	-1364	-0-	115	1	1156	3	N	-0-					74
08	2635	X	957	-0-	-1678	-0-	90	1	867	3	N	-0-					74
09	2550	X	1106	-0-	-1444	-0-	120	1	986	3	N	-0-					74
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					74

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	246	1	3386	3	N	7					127
							8	9									
06	2910	X	2072	-0-	-838	-0-	161	1	1897	3	N	13					140
							14	9									
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	302	1	3032	3	N	10	80	1			70
							11	9									
08	3007	X	2608	-0-	-399	-0-	245	1	2355	3	N	7					77
							8	9									
09	2910	X	2832	-0-	-78	-0-	306	1	2515	3	N	10					87
							11	9									
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					87

CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	3	N	-0-					45
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	N	-0-					45
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	3	N	-0-					45
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	N	-0-					45
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	3	N	-0-					45
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39525	#	19199	-0-	-20326	-0-	19036	3	163	9	N	148	178	1			60
06	35970	#	24676	-0-	-11294	-0-	24394	3	282	9	N	256	172	1			144
07	33604	#	24059	-0-	-9545	-0-	23923	3	136	9	N	124	173	1			95
08	30628	#	21400	-0-	-9228	-0-	21156	3	244	9	N	222	168	1			149
09	24180		18894	-0-	-5286	-0-	18795	3	99	9	N	90	176	1			63
10	24986		18596	-0-	-6390	-0-	18476	3	120	9	N	109					172

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350) 53919 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BATTLE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206907 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4149	-0-	-780	-0-	16	1	4133	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4511	-0-	-259	-0-	15	1	4496	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3768	-0-	-572	-0-	16	1	3752	2	N	-0-					-0-
08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	16	1	5526	2	N	-0-					-0-
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	15	1	4863	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
ALVARADO WELL #: 1 RRCID -> 258733 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4282 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19282	X	9951	-0-	-9331	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	14051	-0-	-4609	-0-	14051	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	14656	-0-	-4626	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	11075	-0-	-4642	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	6628	-0-	-7892	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE, SOUTH (FRIO 4400) 53919 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 258257 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3954 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WIESE BROS, WELL #: 1 RRCID -> 071645 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) //CONT.// 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	422	1	5830	3	N	22					148
							24	9									
06	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	661	1	7762	3	N	-0-					148
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	243	1	2438	3	N	-0-	113	1			35
08	1488	X	730	-0-	-758	-0-	69	1	661	3	N	-0-					35
09	1440	X	1035	-0-	-405	-0-	112	1	923	3	N	-0-					35
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					35

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	3	N	-0-					148
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	26	1	300	3	N	-0-					148
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	N	-0-					148
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	N	-0-					148
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	37	1	302	3	N	-0-					148
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	67	1	923	3	N	13					111
							14	9									
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	124	1	1463	3	N	9					120
							10	9									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	115	1	1151	3	N	12					132
							13	9									
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	110	1	1063	3	N	14					146
							15	9									
*09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	162	1	1338	3	N	9					155
							10	9									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					155

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	4040	-0-	-10437	-0-	4015	2	25	9	N	23					189
06	12060	X	4838	-0-	-7222	-0-	4828	2	10	9	N	9					198
07	11501	X	4355	-0-	-7146	-0-	4353	2	2	9	N	2	165	1			35
08	16852	X	16852	-0-	-0-	-0-	16852	2			N	-0-					35
09	DLQ G-10		9344	-0-	9344	9344	9344	2			N	-0-					35
10	DLQ G-10		7371	-0-	7371	16715	7364	2	7	9	N	6					41

LISSIE, W. (FRIO 4200) 53921 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					191
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					191
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					191
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-					191
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-	172	1			19
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					19

THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
SUNDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 227029 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9604 - 9615

05	DLQ G-10		9445	-0-	9445	20447	200 33	1 9	9212	2	N	30					132
06	DLQ G-10		324	-0-	324	20771	200 39	1 9	85	2	N	35					167
07	DLQ G-10		9429	-0-	9429	30200	200 42	1 9	9187	2	N	38	161	1			44
08	DLQ G-10		8873	-0-	8873	39073	200 37	1 9	8636	2	N	34					78
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	39073					N	NO RPT					78
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	39073					N	NO RPT					78

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

05	6324	X	6210	-0-	-114	-0-	10 272	1 9	5928	2	Y	247	175	1			230
06	6120	X	5943	-0-	-177	-0-	10 171	1 9	5762	2	Y	155	183	1			202
07	6324	X	5951	-0-	-373	-0-	10 180	1 9	5761	2	Y	164	188	1			178
08	6324	X	6091	-0-	-233	-0-	10 244	1 9	5837	2	Y	222	178	1			222
09	5760	X	5753	-0-	-7	-0-	10 122	1 9	5621	2	Y	111	186	1			147
*10	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	10 286	1 9	6218	2	Y	260	184	1			223

STARK, NELDA C. WELL #: 2 RRCID -> 181866 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9739 - 9747

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 096029 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 176502 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON 54193 001 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
DICK & FALING WELL #: 1 RRCID -> 230690 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (FRIO 2550) 54193 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 134927 COMPL. DATE 05/02/1990 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 2584 - 2605

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (1500) 54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
C.B. GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 256254 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792

05	2936	2936	-0-	-0-	-0-	2025 1	911 2	N	-0-			-0-
06	2640	2322	-0-	-318	-0-	2005 1	317 2	N	-0-			-0-
07	2728	2476	-0-	-252	-0-	2023 1	453 2	N	-0-			-0-
08	2728	2652	-0-	-76	-0-	1838 1	814 2	N	-0-			-0-
09	2640	2472	-0-	-168	-0-	1889 1	583 2	N	-0-			-0-
10	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT			-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO.HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 170572 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (2000) 54193 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
PRATT, DR. H. J. WELL #: 16 RRCID -> 133632 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (2020) 54193 851 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 199421 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIESCA GAS CO. 885574
STATE SAVINGS BANK WELL #: 2 RRCID -> 182602 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVINGSTON (2220) 54193 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
CARTER/BSM WELL #: 1 RRCID -> 203097 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2208 - 2210

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICK & FALING WELL #: 16 RRCID -> 242412 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372

05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	482	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	494	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	378	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	501	-0-	-39	-0-	383	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIESCA GAS CO. 885574
SANDERS, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 177184 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2754 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (2880) 54193 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
SODAK WELL #: 2A RRCID -> 173157 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 2904 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVINGSTON (3100) 54193 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 1A RRCID -> 147215 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 3170 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCHRIDGE (FRIO L) 54268 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
LUSK NOMINEE TRUST 513741
RAMSEY STATE FARM WELL #: 4 U RRCID -> 006968 COMPL. DATE 08/13/1962 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 6230 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCHRIDGE (K) 54268 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LUSK NOMINEE TRUST 513741
RAMSEY STATE FARM WELL #: 2 U RRCID -> 006957 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6218 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2) 54268 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 6 RRCID -> 076003 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 14 RRCID -> 138051 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750

05	36363 X	572	-0-	-35791	-0-	572	2	N	-0-			-0-
06	35190 X	-0-	-0-	-35190	-0-			N	-0-			-0-
07	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			N	-0-			-0-
08	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1) 54268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM-B WELL #: 16 RRCID -> 180651 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4207 - 4211

05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1) 54268 549 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 13 RRCID -> 145063 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4302 - 4306

05	217 #	52	-0-	-165	-0-	52	2	N	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

LOMITA (AUSTIN CHALK) 54540 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 177442 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 14869 PERF. 14533 - 18892

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMITA (WILCOX 8200 SD.) 54540 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCHO CULLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254241 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 15532 PERF. 8222 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18755		17379	-0-	-1376	-0-	14562	2	2817	9	N	2561	2769	1			161
06	18150		16788	-0-	-1362	-0-	13820	2	2968	9	N	2698	2617	1			242
07	18755		16917	-0-	-1838	-0-	13963	2	2954	9	N	2685	2587	1			340
08	18352	#	16575	-0-	-1777	-0-	13555	2	3020	9	N	2745	2781	1			304
09	17440		17440	-0-	-0-	-0-	14561	2	2879	9	N	2617	2425	1			496
*10	15670		15670	-0-	-0-	-0-	12633	2	3037	9	N	2761	3010	1			247

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300) 54712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
NADSOILCO LLC 598945
DONNER WELL #: 2 RRCID -> 266322 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15500		13917	-0-	-1583	-0-	13817	2	100	9	N	91	175	1			49
06	15000		9130	-0-	-5870	-0-	9107	2	23	9	N	21					70
07	15500		9353	-0-	-6147	-0-	9331	2	22	9	N	20					90
08	13919	#	10907	-0-	-3012	-0-	10878	2	29	9	N	26					116
09	10200		9946	-0-	-254	-0-	9832	2	114	9	N	104					220
10	10540		8878	-0-	-1662	-0-	8868	2	10	9	N	9					229

LONG PRAIRIE (11800) 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
CHROMA OPERATING, INC. 153257
POWELL LUMBER CO., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103225 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975		-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					113
06	4890	#	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					113
07	5053	#	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					113
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

LONG PRAIRIE (12000) 54712 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
XTO ENERGY INC. 945936
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 269146 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79949		-0-	-0-	-79949	-0-					N	-0-					273
06	77370		-0-	-0-	-77370	-0-					N	1	176	1			98
07	79949		25	-0-	-79924	-0-	25	1			N	-0-					98
08	79949		22	-0-	-79927	-0-	22	1			N	-0-					98
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					98

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN RANCH (STEPHANIE SAND) 54772 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HOUSTON FARMS WELL #: 1C RRCID -> 187103 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6447 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	2057	-0-	-82	-0-	2044	2	13	9	N	12					88
06	2070	X	1549	-0-	-521	-0-	1529	2	20	9	N	18					106
07	2139	X	1388	-0-	-751	-0-	1364	2	24	9	N	22					128
08	2046	X	1288	-0-	-758	-0-	1253	2	35	9	N	32					160
09	1980	X	1120	-0-	-860	-0-	1089	2	31	9	N	28					188
10	2046	X	460	-0-	-1586	-0-	438	2	22	9	N	20					208

LOST FORK (FRIO 4030) 55031 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-BP / AMOCO ET AL FEE WELL #: 1 RRCID -> 198750 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 3972 - 3977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST FORK (YEGUA 6800) 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	541	1	818	2	Y	-0-					103
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	868	1	611	2	Y	-0-					103
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	930	1	988	2	Y	-0-					103
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	825	1	825	2	Y	169	169	1			103
							186	9									
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	625	1	674	2	Y	-0-					103
*10	1705	N	1146	-0-	-559	-0-	426	1	669	2	Y	46					61
							51	9									

LOST FORK (YEGUA 6800) //CONT.// 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
FENNER, K. WELL #: 1 RRCID -> 138433 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6770 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENNER, K. WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776

05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	1182	1	3072	2	N	70	189	1			71
							77	9									
06	3900	X	1562	-0-	-2338	-0-	443	1	1088	2	N	28					99
							31	9									
07	4030	X	3997	-0-	-33	-0-	1067	1	2863	2	N	61					160
							67	9									
08	4340	X	4034	-0-	-306	-0-	1169	1	2813	2	N	47					207
							52	9									
09	4200	X	3584	-0-	-616	-0-	999	1	2466	2	N	108	271	1			44
							119	9									
*10	4340	X	1899	-0-	-2441	-0-	312	1	1577	2	N	9					53
							10	9									

FENNER-MORTON WELL #: 1 RRCID -> 140106 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712

05	5425	X	4692	-0-	-733	-0-	1298	1	3374	2	N	18					260
							20	9									
06	5250	X	3732	-0-	-1518	-0-	1077	1	2651	2	N	4					264
							4	9									
07	5270	X	5228	-0-	-42	-0-	1413	1	3791	2	N	22					286
							24	9									
08	5270	X	4479	-0-	-791	-0-	1311	1	3157	2	N	10					296
							11	9									
09	5100	X	4923	-0-	-177	-0-	1401	1	3461	2	N	55	301	1			50
							61	9									
*10	5239	X	2424	-0-	-2815	-0-	401	1	2023	2	N	-0-	10	5			37

FENNER, KATHERINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 169415 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6761 - 6794

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

FENNER-MORTON WELL #: 2 RRCID -> 171618 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6718 - 6754

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

LOST FORK (YEGUA 6800) //CONT.// 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GARRISON LTD. 295861
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 210881 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					63
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					63
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					63
08	2387	X	14	-0-	-2373	-0-	14	3			N	-0-					63
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					63
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					63

TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AM WELL #: 1 RRCID -> 144270 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT					-0-

LOST LAKE 55036 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
OTEX RESOURCES LLC 628135
FEDERAL WELL #: K 1 RRCID -> 128840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2060 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					N	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-

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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST RANCH (LY-4 YEGUA) 55045 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
NELSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152795 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 14231 PERF.13348 - 13376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

LOUISE 55120 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LANCASTER, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 194608 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6286 - 6291

05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCINTYRE, WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 265029 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 5763 - 5768

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOUISE (MIOCENE 3850) 55120 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEAVER, ISAAC WELL #: 7 RRCID -> 079429 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3860 - 3868

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-

LOUISE (PERRY 6050) 55120 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCINTYRE, WILLIS WELL #: 7 RRCID -> 229081 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6041 - 6044

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOUISE (RAY 6175) 55120 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCINTYRE, WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 147146 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6151 - 6155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOUISE (5470) 55120 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
STEWART, W. L. WELL #: 6 RRCID -> 150672 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5443 - 5453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6556 R	6556	-0-	-0-	-0-	233	1	6323	2	N	-0-					-0-
06	6210 #	5891	-0-	-319	-0-	225	1	5666	2	N	-0-					-0-
07	6355 #	6063	-0-	-292	-0-	233	1	5830	2	N	-0-					-0-
08	8036	8036	-0-	-0-	-0-	210	1	7826	2	N	-0-					-0-
09	7071	7071	-0-	-0-	-0-	194	1	6877	2	N	-0-					-0-
10	6541 #	5723	-0-	-818	-0-	187	1	5536	2	N	-0-					-0-

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300) 55122 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 236470 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 4324 - 4327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500) 55122 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
RASMUSSEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130402 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 2580 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE, NORTH (SWANSON 2900) 55122 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BRITTING, DEAN 093630
SWANSON, C. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 161677 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3057 - 3065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE, 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
05	1054	#	145	-0-	-909	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	2248	R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
09	1765	R	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
*10	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

LOUISE, NORTH (4500) 55122 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
MERTA, FRANK J ET AL WELL #: 4 RRCID -> 119428 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 4523 - 4526

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE, N. (4670) 55122 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
PUTNAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 242411 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 4638 - 4640

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY) 55125 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FREDCO 284921
HUDGINS ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117217 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5350 - 5352

05	2325	N	1084	-0-	-1241	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 173199 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5366 - 5370

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000) 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 45 RRCID -> 190366 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8969 - 8972

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 45 RRCID -> 209755 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8971 - 8974

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 43 RRCID -> 218755 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8811 - 8818

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40 RRCID -> 242398 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8972 - 8976

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8800 - 8864

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 040419 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7672 - 7682

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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
05	124	#	50	-0-	-74 B	-386	2	1	48	2	N	-0-					-0-
06	150	#	51	-0-	-99 B	-485	2	1	49	2	N	-0-					-0-
07	155	#	50	-0-	-105 B	-590	2	1	48	2	N	-0-					-0-
08	155	#	70	-0-	-85 B	-675	3	1	67	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-363		CANCELLED UNDERAGE ->	-312											
09	150	#	57	-0-	-93 B	-456	2	1	55	2	N	-0-					-0-
10	62	#	93	-0-	31 B	-425	4	1	89	2	N	-0-					-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 058462 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7687 - 7689

05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-																
09 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 072991 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-																
09 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 186166 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697

05 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-																
09 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 234372 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7648 - 7652

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-																
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

B.A.STEINHAGEN "E" WELL #: RRCID -> 268048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12166 - 12202

05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-																
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	38	-0-	38	211	38	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	42	-0-	42	253	42	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	33	-0-	33	286	33	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	32	-0-	32	318	1	1	31	2	N	-0-					-0-
09	353	N	35	-0-	-318	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 2) 55184 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 27 RRCID -> 189092 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7300) 55184 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 061155 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7100 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-

JEFFERSON LAND CO. A/C 1 WELL #: 18 RRCID -> 157556 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7221 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
BEAUMONT LAUNCH CLUB B WELL #: 1 RRCID -> 159184 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7524 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	406	1	704	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	394	1	661	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	947	-0-	-262	-0-	405	1	542	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	911	-0-	-205	-0-	431	1	480	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	892	-0-	-158	-0-	413	1	479	2	Y	-0-					-0-
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	429	1	546	2	Y	-0-					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 162242 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	352	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	804	-0-	-66	-0-	345	1	459	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	797	-0-	-102	-0-	358	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	768	-0-	-100	-0-	380	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	716	-0-	-94	-0-	340	1	376	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	752	-0-	-54	-0-	354	1	398	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 17 RRCID -> 167436 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540

05	124	N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 167710 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522

05	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	446	1	1742	2	Y	-0-					-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	425	1	1698	2	Y	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	443	1	1763	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	466	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	477	1	1634	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	482	1	1719	2	Y	-0-					-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 170087 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548

05	62	N	43	-0-	-19	-0-	31	1	12	2	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	34	1	6	2	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	2	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 62 RRCID -> 172180 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7508 - 7517

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 184007 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508

05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	747	2	Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	21	1	581	2	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	18	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	480	-0-	-295	-0-	18	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	402	-0-	-198	-0-	15	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	17	1	419	2	Y	-0-					-0-

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
05	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	155	1	1436	2	Y	25	24	1			7
							28	9									
06	1740	N	1386	-0-	-354	-0-	140	1	1217	2	Y	26	27	1			6
							29	9									
07	1860	N	1376	-0-	-484	-0-	144	1	1202	2	Y	27	30	1			3
							30	9									
08	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	151	1	1144	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
09	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	154	1	1166	2	Y	35	32	1			5
							39	9									
*10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	189	1	1358	2	Y	32	33	1			4
							35	9									

BROUSSARD TRUST WELL #: 8 RRCID -> 186133 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 34 RRCID -> 187608 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7548 - 7559

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 52 RRCID -> 192318 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7454 - 7552

05	310	N	267	-0-	-43	-0-	10	1	257	2	N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	9	1	242	2	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	9	1	231	2	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	N	-0-					-0-
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	6	1	145	2	N	-0-					-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 51 RRCID -> 207448 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7478 - 7520

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	7595	X	6941	-0-	-654	-0-	270	1	6641	2	Y	27	27	1			7
							30	9									
06	7350	X	6976	-0-	-374	-0-	271	1	6675	2	Y	27	28	1			6
							30	9									
07	7595	X	7022	-0-	-573	-0-	276	1	6715	2	Y	28	31	1			3
							31	9									
08	7316	X	6877	-0-	-439	-0-	289	1	6557	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
09	7080	X	6033	-0-	-1047	-0-	307	1	5701	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
10	7223	X	5976	-0-	-1247	-0-	317	1	5634	2	Y	23	23	1			3
							25	9									

LOVELLS LAKE, NORTH 55186 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
FAILOR, E.K. WELL #: 9 RRCID -> 242866 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7174 - 7182

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 188104 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8447 - 8450

05	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	620	1	6665	2	N	198	21	8			207
							218	9									
06	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	600	1	6530	2	N	166	191	1			182
							183	9									
07	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	620	1	6825	2	N	189	192	1	19	8	160
							208	9									
08	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	620	1	9732	2	N	188	188	1	27	8	133
							207	9									
09	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	600	1	6680	2	N	184	193	1	16	8	108
							202	9									
*10	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	600	1	6828	2	N	183	179	1	17	8	95
							201	9									

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA) 55186 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 61 RRCID -> 257936 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7494 - 7496

05	651	N	588	-0-	-63	-0-	21	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	109	-0-	-521	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	2	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	-0-					-0-
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	7	1	169	2	N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	7	1	175	2	N	-0-					-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (8400) 55186 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 60 RRCID -> 244400 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8421 - 8424

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LOVELLS LAKE, N. (7800) 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 179047 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 8447

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
JEFFERSON LAND CO WELL #: 1 RRCID -> 175352 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8406 - 8456

05	1457	X	1039	-0-	-418	-0-	620	1	419	2	N	-0-					42
06	1410	X	1134	-0-	-276	-0-	538	1	596	2	N	-0-					42
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	540	1	739	2	N	-0-					42
08	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	607	1	488	2	N	-0-					42
09	1140	X	1084	-0-	-56	-0-	582	1	502	2	N	-0-					42
10	1271	X	779	-0-	-492	-0-	582	1	197	2	N	-0-					42

QUINN, B. E. UNIT WELL #: 1R RRCID -> 175777 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8430 - 8438

05	2573	X	2555	-0-	-18	-0-	620	1	1935	2	N	-0-					81
06	2610	X	2352	-0-	-258	-0-	574	1	1778	2	N	-0-					81
07	2697	X	2367	-0-	-330	-0-	617	1	1750	2	N	-0-					81
08	2697	X	2228	-0-	-469	-0-	591	1	1637	2	N	-0-					81
09	2490	X	2295	-0-	-195	-0-	585	1	1710	2	N	-0-					81
10	2542	X	2327	-0-	-215	-0-	585	1	1742	2	N	-0-					81

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5314 - 5324

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX) 55444 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
BSMC, LP WELL #: 2 RRCID -> 176649 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12268 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCE BAYOU (WILCOX) 55444 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 160732 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13400 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY (FRIO 8900) 55468 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
RUGELEY, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 143664 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 5664 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY (HUEBNER 8900) 55468 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUEBNER WELL #: 1 C RRCID -> 268859 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8869 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	8380	-0-	8380	110696	223 1166	1 9	6991	2	N	1060	1214	1	3	8	178
06	0	W	7084	-0-	7084	117780	6029	2	1055	9	N	959	1035	1			102
07	0	W	5079	-0-	5079	122859	4543	2	536	9	N	487	516	1			73
08	7750		6039	-0-	-1711	121148	169 794	1 9	5076	2	N	722	693	1			102
09	7500		3666	-0-	-3834	117314	105 420	1 9	3141	2	N	382	347	1			137
10	7750		-0-	-0-	-7750	109564					N	-0-					137

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8) 55473 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HUEBNER-CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 242052 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9777 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (BLANCHE) 55476 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
RUGELEY, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

LUCKY, WEST (F-12) 55476 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (F-16) 55476 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUEBNER, JOHN A. JR. 410884
HUEBNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 115166 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (GOLA) 55476 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 182272 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 192886 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER) 55476 385 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF -B- WELL #: 1 U RRCID -> 007093 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 251640 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2750	R	2750	-0-	-0-	-0-	2533	2	217	9	N	197	181	1			57
06	2797	R	2797	-0-	-0-	-0-	2603	2	194	9	N	176	172	1			61
*07	3654	R	3654	-0-	-0-	-0-	3450	2	204	9	N	185	180	1			66
*08	4532	R	4532	-0-	-0-	-0-	4337	2	195	9	N	177	168	1			75
09	1890	#	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					75
*10	1953	#	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					75

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER) 55476 440 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 053386 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 3096 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (SLOAN SAND) 55476 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
LOUIS WOLF WELL #: 3 RRCID -> 112158 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 2260 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (8,870) 55476 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 257138 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8802 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					225
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					225
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	225	1			-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

LUCKY LEON (EY-3) 55488 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 232630 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3804	-0-	704	1670	1622	1	488	3	Y	1540	1117	1			1048
							1694	9									
06	3330		3330	-0-	-0-	1670	1095	1	452	3	Y	1621	1353	1			1316
							1783	9									
07	3278		3278	-0-	-0-	1670	1076	1	741	3	Y	1328	1348	1			1296
							1461	9									
08	3100		2982	-0-	-118	1552	931	1	491	3	Y	1418	1404	1			1310
							1560	9									
09	3308		3308	-0-	-0-	1552	909	1	609	3	Y	1627	1398	1			1539
							1790	9									
10	2945		2444	-0-	-501	1051	791	1	518	3	Y	1032	1456	1			1115
							1135	9									

LUCKY LEON (EY-8) 55488 072 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 250665 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY LEON (EY-9) 55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-

LUCKY LEON (EY-17) 55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
KIAMU-JOHNSON (1-S) WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY LEON (EY-17A) 55488 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
NELSON - ALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216073 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8942 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2) 55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. 945936
LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LURA MIRE (YEGUA) 55801 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
BLOXSOM, A. WELL #: 1 RRCID -> 212564 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11873 PERF. 11616 - 11684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDIA (4100) 55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WIED WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185 X	2152	-0-	-2033	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	1599	-0-	-2361	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	830	-0-	-2642	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	1350	-0-	-2122	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	395	-0-	-2965	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

LYONS (GEORGETOWN) 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899 N	813	-0-	-86	-0-	769	2	44	9	N	40	167	1			38
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	788	2	65	9	N	59					97
07	868 N	766	-0-	-102	-0-	694	2	72	9	N	65					162
08	806 N	786	-0-	-20	-0-	731	2	55	9	N	50	171	1			41
09	840 N	785	-0-	-55	-0-	730	2	55	9	N	50					91
*10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	736	2	64	9	N	58					149

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
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	933	2	100	9	N	91	178	1			146
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	612	2	44	9	N	40					186
07	589 N	522	-0-	-67	-0-	500	2	22	9	N	20					206
08	1023 N	675	-0-	-348	-0-	622	2	53	9	N	48	157	1			97
09	660 N	410	-0-	-250	-0-	391	2	19	9	N	17					114
*10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	583	2	85	9	N	77					191

LYONS (GEORGETOWN) //CONT.// 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	135	-0-	-888	-0-	129	2	6	9	N	5					179
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1149	2	101	9	N	92	184	1			87
07	1023	N	940	-0-	-83	-0-	827	2	113	9	N	103					190
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	846	2	86	9	N	78	171	1			97
09	1260	N	1003	-0-	-257	-0-	935	2	68	9	N	62					159
*10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	922	2	72	9	N	65	169	1			55

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	172	2	7	9	N	6					73
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	197	2	6	9	N	5					78
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					80
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	116	2	7	9	N	6					86
09	210	N	114	-0-	-96	-0-	107	2	7	9	N	6					92
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	162	2	8	9	N	7					99

KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092

05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	450	2	19	9	N	17					139
06	720	N	250	-0-	-470	-0-	247	2	3	9	N	3					142
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	527	2	19	9	N	17					159
08	465	N	284	-0-	-181	-0-	266	2	18	9	N	16					175
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	216	2	6	9	N	5					180
10	558	N	116	-0-	-442	-0-	115	2	1	9	N	1					181

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LISA WELL #: 1 D RRCID -> 106267 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4737 - 5151

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M. GASTON (QUEEN CITY "A") 56204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TRINITY
AC EXPLORATION, LLC 003645
WALTON/KOONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521

05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
SIMMS WELL #: 2R RRCID -> 138158 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

M HALF CIRCLE (10200) 56216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PRO FIELD SERVICES, INC. 679281
'M' HALF CIRCLE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 202185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10865 PERF. 3525 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO) 56474 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
DEER CREEK WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	858	-0-	-165	-0-	15	1	843	2	N	-0-					-0-
06	990	N	498	-0-	-492	-0-	15	1	483	2	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	15	1	459	2	N	-0-					-0-
08	868	N	516	-0-	-352	-0-	15	1	501	2	N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	558	2	N	-0-					-0-
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	15	1	872	2	N	-0-					-0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO) 56516 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
MAD ISLAND UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 212789 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 21000 PERF. 16192 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADISONVILLE (DEXTER LOWER) 56590 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
OMIMEX ENERGY, INC. 622718
OSBORNE, G. J. WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHIS, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON, W. E. WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		125	-0-	125	1245	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18	-0-	18	1263	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8	-0-	8	1271	8	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15	-0-	15	1286	14	2	1	9	Y	1					1
09	1330	N	44	-0-	-1286	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					1
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-	1	1			-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) //CONT.// 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	2451	-0-	2451	7726	112	1	2333	2	Y	5					34
							6	9									
06	DLQ	G-10	2244	-0-	2244	9970	112	1	2114	2	Y	16					50
							18	9									
07	DLQ	G-10	2338	-0-	2338	12308	93	1	2237	2	Y	7					57
							8	9									
08	DLQ	G-10	2260	-0-	2260	14568	88	1	2147	2	Y	23	52	1			28
							25	9									
09	16938	X	2370	-0-	-14568	-0-	103	1	2242	2	Y	23					51
							25	9									
*10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3051	2	18	9	Y	16	55	1			13

MADISONVILLE (DEXTER 8800) 56590 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JOHNSTON UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 007107 COMPL. DATE 07/24/1953 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9114 - 9195

05	5487	#	4611	-0-	-876	-0-	70	1	4541	2	Y	-0-					97
06	5310	#	2030	-0-	-3280	-0-	49	1	1981	2	Y	-0-					97
07	5549	#	3744	-0-	-1805	-0-	74	1	3670	2	Y	-0-					97
08	5549	#	4808	-0-	-741	-0-	87	1	4721	2	Y	-0-					97
09	5370	#	4879	-0-	-491	-0-	82	1	4797	2	Y	-0-					97
*10	4619	#	4115	-0-	-504	-0-	70	1	4045	2	Y	-0-					97

MADISONVILLE (LEWISVILLE 8400) 56590 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JOHNSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 061913 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8663 - 8733

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADISONVILLE (RODESSA) 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
FUHLBERG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227306 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11674 - 11940

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 251335 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF. 11980 - 12060

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FANNIN, ANGELA FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225940 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CRANE WELL #: 3 RRCID -> 112430 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8494 - 8496

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

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
05	DLQ	G-10	2570	-0-	2570	7806	67	1	2475	2	Y	25					185
							28	9									
06	DLQ	G-10	2467	-0-	2467	10273	69	1	2340	2	Y	53					238
							58	9									
07	DLQ	G-10	2763	-0-	2763	13036	90	1	2600	2	Y	66	161	1			143
							73	9									
08	DLQ	G-10	2485	-0-	2485	15521	71	1	2401	2	Y	12					155
							13	9									
09	18061	X	2540	-0-	-15521	-0-	72	1	2438	2	Y	27	150	1			32
							30	9									
*10	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	83	1	2866	2	Y	29					60
							32	9									

STONE, HENRIETTA WELL #: 1 RRCID -> 031715 COMPL. DATE 11/06/1963 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8402 - 8414

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2012 - P&A 01-06-2012

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

05	DLQ	G-10	4334	-0-	4334	12895	114	1	4219	2	Y	1					20
							1	9									
06	DLQ	G-10	4292	-0-	4292	17187	123	1	4169	2	Y	-0-					20
07	DLQ	G-10	3029	-0-	3029	20216	101	1	2917	2	Y	10					30
							11	9									
08	DLQ	G-10	5321	-0-	5321	25537	151	1	5148	2	Y	20	28	1			22
							22	9									
09	30632	X	5095	-0-	-25537	-0-	145	1	4936	2	Y	13					35
							14	9									
10	3720	X	3323	-0-	-397	-0-	92	1	3203	2	Y	25	40	1			16
							28	9									

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486

05	3100	N	3033	-0-	-67	391	2980	2	53	9	N	48					277
06	2079	N	1688	-0-	-391	-0-	1675	2	13	9	N	12					289
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					289
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3238	2	4	9	N	4					293
09	3420	X	2968	-0-	-452	-0-	2938	2	30	9	N	27	179	1			141
10	3348	X	2344	-0-	-1004	-0-	2304	2	40	9	N	36					177

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295

05	DLQ	G-10	522	-0-	522	1620	27	1	485	2	Y	9					54
							10	9									
06	DLQ	G-10	528	-0-	528	2148	30	1	491	2	Y	6					60
							7	9									
07	DLQ	G-10	577	-0-	577	2725	36	1	534	2	Y	6					66
							7	9									
08	DLQ	G-10	588	-0-	588	3313	30	1	558	2	Y	-0-					66
09	3000	N	533	-0-	-2467	846	30	1	503	2	Y	-0-					66
*10	1424	N	578	-0-	-846	-0-	30	1	548	2	Y	-0-					66

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
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-	157	1			24
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					24
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					24
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					24
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					24
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					24

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436

05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	110	1	1931	2	N	34					87
							37	9									
06	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	113	1	1842	2	N	24					111
							26	9									
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	123	1	1862	2	N	22					133
							24	9									
08	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	102	1	1855	2	N	25					158
							28	9									
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	104	1	1716	2	N	43	176	1			25
							47	9									
*10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	116	1	2117	2	N	18					43
							20	9									

EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474

05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1154	2	3	9	N	3					136
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					136
07	1519	N	390	-0-	-1129	-0-	390	2			N	-0-					136
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					136
09	900	N	539	-0-	-361	-0-	539	2			N	-0-					136
10	403	N	163	-0-	-240	-0-	163	2			N	-0-					136

FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491

05	DLQ G-10		2954	-0-	2954	9168	78	1	2874	2	Y	2					4
							2	9									
06	DLQ G-10		3193	-0-	3193	12361	92	1	3093	2	Y	7					11
							8	9									
07	DLQ G-10		3039	-0-	3039	15400	101	1	2937	2	Y	1	7	1			5
							1	9									
08	DLQ G-10		3251	-0-	3251	18651	93	1	3158	2	Y	-0-					5
09	21748	X	3097	-0-	-18651	-0-	88	1	3006	2	Y	3	15	1			4
							3	9									
10	3286	X	2516	-0-	-770	-0-	71	1	2444	2	Y	1					4
							1	9									

ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344

05	DLQ G-10		1845	-0-	1845	5600	46	1	1355	2	Y	-0-					9
							444	5									
06	DLQ G-10		1521	-0-	1521	7121	45	1	724	2	Y	28					37
							721	5	31	9							
07	DLQ G-10		1527	-0-	1527	8648	48	1	1216	2	Y	-0-					37
							263	5									
08	DLQ G-10		1814	-0-	1814	10462	55	1	1735	2	Y	22					59
							24	9									
09	3000	N	1558	-0-	-1442	9020	51	1	1503	2	Y	4					63
							4	9									
*10	3100	N	1497	-0-	-1603	7417	54	1	1424	2	Y	17					80
							19	9									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		522	-0-	522	1586	14	1	506	2	Y	2					24
							2	9									
06	DLQ G-10		318	-0-	318	1904	9	1	309	2	Y	-0-					24
07	DLQ G-10		307	-0-	307	2211	10	1	291	2	Y	5					29
							6	9									
08	DLQ G-10		452	-0-	452	2663	12	1	422	2	Y	16	27	1			18
							18	9									
09	2857	N	194	-0-	-2663	-0-	5	1	178	2	Y	10					28
							11	9									
10	310	N	106	-0-	-204	-0-	3	1	90	2	Y	12	32	1			12
							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
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	52	1	1554	2	N	9					166
							509	5	10	9							
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	2	N	26	173	1			19
							1006	5	29	9							
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	74	1	1886	2	N	3					22
							407	5	3	9							
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	66	1	2103	2	N	8					30
							9	9									
09	2460	X	2444	-0-	-16	-0-	80	1	2352	2	N	11					41
							12	9									
*10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	92	1	2422	2	N	12					53
							13	9									

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	65	1	1922	2	N	13					86
							629	5	14	9							
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	66	1	1066	2	N	14					100
							1062	5	15	9							
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	73	1	1873	2	N	16					116
							404	5	18	9							
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	69	1	2202	2	N	13					129
							14	9									
09	2340	X	2148	-0-	-192	-0-	70	1	2065	2	N	12					141
							13	9									
10	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	84	1	2233	2	N	12					153
							13	9									

ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	2			N	-0-					173
06	540	N	240	-0-	-300	-0-	240	2			N	-0-					173
07	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					173
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-	147	1			26
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					26
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					26

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	207	1	1424	2	N	53	173	1			17
							58	9									
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	182	1	1250	2	N	-0-					17
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	244	1	1411	2	N	114	110	1			21
							125	9									
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	274	1	1453	2	N	-0-					21
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	201	1	1259	2	N	-0-					21
10	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	207	1	1280	2	N	46					67
							51	9									

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2444	-0-	2444	6901	61	1	1795	2	Y	-0-					9
							588	5									
06	DLQ G-10		2285	-0-	2285	9186	68	1	1096	2	Y	26					35
							1092	5	29	9							
07	DLQ G-10		2028	-0-	2028	11214	63	1	1611	2	Y	5					40
							348	5	6	9							
08	DLQ G-10		2464	-0-	2464	13678	75	1	2369	2	Y	18					60
							20	9									
09	15818	X	2140	-0-	-13678	-0-	70	1	2064	2	Y	5					65
							6	9									
*10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	84	1	2243	2	Y	16					81
							18	9									

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1153	-0-	1153	3189	1131	2	22	9	Y	20					160
06	DLQ G-10		1930	-0-	1930	5119	1924	2	6	9	Y	5					165
07	DLQ G-10		1854	-0-	1854	6973	1842	2	12	9	Y	11					176
08	1300	N	529	-0-	-771	6202	520	2	9	9	Y	8					184
09	3000	N	1342	-0-	-1658	4544	1334	2	8	9	Y	7					191
*10	3100	N	2088	-0-	-1012	3532	2088	2			Y	-0-					191

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1683	-0-	1683	6502	77	1	1591	2	Y	14					56
							15	9									
06	DLQ G-10		1821	-0-	1821	8323	92	1	1716	2	Y	12					68
							13	9									
07	DLQ G-10		2251	-0-	2251	10574	89	1	2156	2	Y	5					73
							6	9									
08	1300	N	2362	-0-	1062	11636	93	1	2245	2	Y	22	66	1			29
							24	9									
09	3000	N	2443	-0-	-557	11079	106	1	2326	2	Y	10					39
							11	9									
*10	3100	N	2134	-0-	-966	10113	2121	2	13	9	Y	12	42	1			10

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	54	1	1584	2	N	8					50
							518	5	9	9							
06	1590	N	1380	-0-	-210	-0-	41	1	665	2	N	10					60
							663	5	11	9							
07	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	49	1	1275	2	N	10					70
							275	5	11	9							
08	1643	N	1288	-0-	-355	-0-	39	1	1238	2	N	10					80
							11	9									
09	1440	N	975	-0-	-465	-0-	32	1	940	2	N	3					83
							3	9									
10	1488	N	458	-0-	-1030	-0-	16	1	442	2	N	-0-					83

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2410	-0-	-473	-0-	303	1	2095	2	N	11					161
							12	9									
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	380	1	2627	2	N	21					182
							23	9									
07	2883	X	2594	-0-	-289	-0-	382	1	2200	2	N	11	176	1			17
							12	9									
08	2883	X	2182	-0-	-701	-0-	345	1	1829	2	N	7					24
							8	9									
09	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	340	1	2126	2	N	16					40
							18	9									
*10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	414	1	2564	2	N	22					62
							24	9									

JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3343	-0-	243	243	83	1	2448	2	N	10					153
							801	5	11	9							
06	2360	N	2117	-0-	-243	-0-	64	1	1022	2	N	12					165
							1018	5	13	9							
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	46	1	1161	2	N	10	172	1			3
							251	5	11	9							
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	56	1	1772	2	N	2					5
							2	9									
09	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	67	1	1987	2	N	-0-					5
*10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	64	1	1672	2	N	1					6
							1	9									

STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	128	1	2255	2	N	-0-					19
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	118	1	1943	2	N	-0-					19
07	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	104	1	1572	2	N	-0-					19
08	2387	N	1862	-0-	-525	-0-	97	1	1765	2	N	-0-					19
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	125	1	2069	2	N	-0-					19
*10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	139	1	2546	2	N	-0-					19

FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	25	1	745	2	N	-0-					18
							243	5									
06	1140	N	926	-0-	-214	-0-	28	1	450	2	N	-0-					18
							448	5									
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	41	1	1035	2	N	-0-					18
							223	5									
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	38	1	1195	2	N	-0-					18
09	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	36	1	1036	2	N	-0-					18
*10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	46	1	1204	2	N	-0-					18

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	48	1	330	2	N	-0-					88
06	1170	N	189	-0-	-981	-0-	24	1	165	2	N	-0-					88
07	465	N	166	-0-	-299	-0-	25	1	141	2	N	-0-					88
08	372	N	152	-0-	-220	-0-	25	1	127	2	N	-0-					88
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	23	1	145	2	N	-0-					88
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	183	2	N	-0-					88

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		565	-0-	565	1766	30	1	526	2	Y	8					32
							9	9									
06	DLQ G-10		561	-0-	561	2327	31	1	522	2	Y	7					39
							8	9									
07	DLQ G-10		438	-0-	438	2765	27	1	410	2	Y	1					40
							1	9									
08	3402	X	637	-0-	-2765	-0-	33	1	604	2	Y	-0-					40
09	555	X	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	Y	-0-					40
10	589	X	447	-0-	-142	-0-	23	1	423	2	Y	1					41
							1	9									

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	1349	-0-	-1131	-0-	61	1	1278	2	N	9					204
							10	9									
06	2280	N	1547	-0-	-733	-0-	73	1	1387	2	N	79	167	1			116
							87	9									
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	79	1	1872	2	N	21					137
							23	9									
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	76	1	1862	2	N	25					162
							28	9									
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	85	1	1885	2	N	25					187
							28	9									
*10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1809	2	29	9	N	26	171	1			42

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	N	-0-					180
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	2	N	-0-					180
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	N	-0-					180
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	2	N	-0-					180
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	N	-0-					180
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	N	-0-					180

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					44
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					44
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					44
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					44
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					44
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					44

BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2814	-0-	2814	8103	149	1	2636	2	N	26					125
							29	9									
06	DLQ G-10		2619	-0-	2619	10722	148	1	2446	2	N	23					148
							25	9									
07	DLQ G-10		2724	-0-	2724	13446	169	1	2529	2	N	24					172
							26	9									
08	DLQ G-10		2686	-0-	2686	16132	139	1	2518	2	N	26					198
							29	9									
09	3000	N	2655	-0-	-345	15787	149	1	2467	2	N	35	165	1			68
							39	9									
*10	3100	N	2868	-0-	-232	15555	148	1	2719	2	N	1					69
							1	9									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	54	1	3532	2	N	41	192	1			157
							45	9									
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	71	1	2904	2	N	32					189
							35	9									
07	3100	X	2565	-0-	-535	-0-	50	1	2461	2	N	49					238
							54	9									
08	3100	X	2061	-0-	-1039	-0-	37	1	2006	2	N	16					254
							18	9									
09	3000	X	2261	-0-	-739	-0-	38	1	2181	2	N	38					292
							42	9									
*10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	54	1	3153	2	N	24	192	1			124
							26	9									

FUHLBERG, JAS., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007099 COMPL. DATE 08/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 8364

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427

05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	207	1	2480	2	N	7					99
							8	9									
06	2640	N	2365	-0-	-275	-0-	182	1	2155	2	N	25					124
							28	9									
07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	193	1	2641	2	N	20					144
							22	9									
08	2697	N	2125	-0-	-572	-0-	163	1	1948	2	N	13					157
							14	9									
09	2370	N	1608	-0-	-762	-0-	133	1	1465	2	N	9					166
							10	9									
*10	2852	N	1585	-0-	-1267	-0-	136	1	1441	2	N	7					173
							8	9									

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	358	1	1681	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	359	1	1651	2	N	-0-					-0-
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	325	1	1558	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	334	1	1612	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	342	1	1562	2	N	-0-					-0-
*10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	384	1	1597	2	N	-0-					-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466

05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	263	1	1234	2	N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	270	1	1243	2	N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	257	1	1232	2	N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	259	1	1250	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	264	1	1204	2	N	-0-					-0-
*10	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	267	1	1111	2	N	-0-					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	184	1	862	2	N	10					94
							11	9									
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	190	1	875	2	N	13					107
							14	9									
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	181	1	868	2	N	8					115
							9	9									
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	179	1	865	2	N	10					125
							11	9									
09	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	178	1	812	2	N	12					137
							13	9									
*10	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	195	1	810	2	N	9					146
							10	9									

CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	158	1	742	2	N	-0-					171
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	147	1	677	2	N	5					176
							6	9									
07	775	N	697	-0-	-78	-0-	120	1	576	2	N	1					177
							1	9									
08	899	N	507	-0-	-392	-0-	87	1	420	2	N	-0-					177
09	840	N	635	-0-	-205	-0-	114	1	521	2	N	-0-					177
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	150	1	623	2	N	-0-					177

HALL,GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	95	1	447	2	N	5					66
							6	9									
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	103	1	473	2	N	8					74
							9	9									
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	95	1	455	2	N	8					82
							9	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	96	1	465	2	N	5					87
							6	9									
09	600	N	483	-0-	-117	-0-	85	1	389	2	N	8					95
							9	9									
*10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					95

HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2861	-0-	-270	-0-	502	1	2359	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2853	-0-	-177	-0-	509	1	2344	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	503	1	2414	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	487	1	2351	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2695	-0-	-155	-0-	484	1	2211	2	N	-0-					-0-
*10	2945	X	2729	-0-	-216	-0-	529	1	2200	2	N	-0-					-0-

PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	522	1	2453	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	530	1	2439	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	516	1	2474	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2941	-0-	-159	-0-	505	1	2436	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2799	-0-	-171	-0-	503	1	2296	2	N	-0-					-0-
*10	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	531	1	2209	2	N	-0-					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	574	1	2696	2	N	-0-					-0-
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	573	1	2636	2	N	-0-					-0-
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	608	1	2919	2	N	-0-					-0-
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	608	1	2932	2	N	-0-					-0-
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	581	1	2652	2	N	-0-					-0-
*10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	631	1	2624	2	N	-0-					-0-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	230	1	1079	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	222	1	1022	2	N	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	257	1	1236	2	N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	272	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	251	1	1146	2	N	-0-					-0-
*10	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	253	1	1051	2	N	-0-					-0-

STRAWTHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	372	1	1748	2	Y	20					125
							22	9									
06	2370	N	2119	-0-	-251	-0-	373	1	1716	2	Y	27					152
							30	9									
07	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	362	1	1738	2	Y	26	161	1			17
							29	9									
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	368	1	1776	2	Y	18					35
							20	9									
09	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	369	1	1683	2	Y	22					57
							24	9									
*10	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	404	1	1682	2	Y	15					72
							17	9									

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	79	1	371	2	Y	-0-					99
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	125	1	574	2	Y	-0-					99
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	116	1	558	2	Y	-0-					99
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	131	1	632	2	Y	5					104
							6	9									
09	690	N	346	-0-	-344	-0-	59	1	269	2	Y	16					120
							18	9									
*10	682	N	81	-0-	-601	-0-	16	1	65	2	Y	-0-					120

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	600	1	2008	2	N	25					34
							28	9									
06	3000	N	3147	-0-	147	147	600	1	2504	2	N	39					73
							43	9									
07	3100	N	3002	-0-	-98	49	600	1	2340	2	N	56					129
							62	9									
08	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	560	1	1415	2	N	35					164
							39	9									
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	600	1	2233	2	N	36	177	1			23
							40	9									
*10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	620	1	2361	2	N	43					66
							47	9									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	750	2	14	9	N	13					155
06	1650	N	820	-0-	-830	-0-	820	2			N	-0-					155
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					155
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					155
09	3000	X	1520	-0-	-1480	-0-	1476	2	44	9	N	40	195	1			-0-
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478

05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	137	1	644	2	N	5					118
							6	9									
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	141	1	649	2	N	4					122
							4	9									
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	132	1	633	2	N	4					126
							4	9									
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	136	1	656	2	N	2					128
							2	9									
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	131	1	599	2	N	3					131
							3	9									
*10	775	N	735	-0-	-40	-0-	141	1	588	2	N	5					136
							6	9									

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528

05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	147	1	1766	2	N	8					105
							9	9									
06	1920	N	1711	-0-	-209	-0-	133	1	1570	2	N	7					112
							8	9									
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	125	1	1717	2	N	5					117
							6	9									
08	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	140	1	1664	2	N	8					125
							9	9									
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	151	1	1667	2	N	7					132
							8	9									
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	163	1	1731	2	N	5					137
							6	9									

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355

05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	111	1	1324	2	N	10					131
							11	9									
06	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	135	1	1596	2	N	-0-					131
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	147	1	2019	2	N	-0-					131
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	162	1	1933	2	N	-0-					131
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	166	1	1836	2	N	45	176	1			-0-
							50	9									
*10	2170	N	1951	-0-	-219	-0-	166	1	1764	2	N	19					19
							21	9									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
TRIPLE -N- INC WELL #: 1 RRCID -> 132546 COMPL. DATE 08/22/1989 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8353 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531

05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	230	1	1081	2	N	13					73
							14	9									
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	241	1	1109	2	N	5					78
							6	9									
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	228	1	1096	2	N	14					92
							15	9									
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	229	1	1105	2	N	8					100
							9	9									
09	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	228	1	1042	2	N	10					110
							11	9									
*10	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	252	1	1046	2	N	7					117
							8	9									

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560

05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	239	1	1123	2	N	17					32
							19	9									
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	229	1	1054	2	N	11					43
							12	9									
07	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	219	1	1051	2	N	13					56
							14	9									
08	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	217	1	1046	2	N	11					67
							12	9									
09	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	209	1	953	2	N	14					81
							15	9									
*10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	275	1	1144	2	N	9					90
							10	9									

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092

05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-	184	1			55
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	80	2	67	9	N	61					116
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	78	2	67	9	N	61					177
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	96	2	37	9	N	34					211
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	88	2	31	9	N	28	183	1			56
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	124	2	52	9	N	47					103

JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814

05	3100	N	974	-0-	-2126	33121	974	2			N	-0-					7
06	3000	N	840	-0-	-2160	30961	840	2			N	-0-					7
07	31956	X	995	-0-	-30961	-0-	995	2			N	-0-					7
08	961	N	810	-0-	-151	-0-	810	2			N	-0-					7
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					7
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
LAPCO OIL & GAS COMPANY 485870
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	898	3	10	9	N	9	192	1			90
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	784	3	28	9	N	25					115
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	797	3	24	9	N	22					137
08	899	N	853	-0-	-46	-0-	836	3	17	9	N	15					152
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	900	3	18	9	N	16					168
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	782	3	112	9	N	102					270

HARRISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 114122 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8446

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300

05	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	113	1	2233	2	N	16					83
							18	9									
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	101	1	2158	2	N	-0-					83
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	97	1	2176	2	N	-0-					83
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	110	1	2498	2	N	-0-					83
*09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	126	1	2535	2	N	-0-					83
*10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	96	1	2560	2	N	4					87
							4	9									

PARTEN OPERATING INC. 642718
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8222 - 8238

05	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	2	N	-0-					8
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					8
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					8
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8

MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245

05	3162	X	2765	-0-	-397	-0-	88	1	2652	2	N	23					130
							25	9									
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	85	1	2701	2	N	24					154
							26	9									
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	88	1	2583	2	N	25					179
							28	9									
08	2759	X	2603	-0-	-156	-0-	82	1	2493	2	N	25					204
							28	9									
09	2820	X	992	-0-	-1828	-0-	51	1	938	2	N	3					207
							3	9									
*10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	79	1	3453	2	N	16	189	1			34
							18	9									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SAXET OPERATING CO.,INC. 749525
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PETROLEUM COMPANY 794695
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1187	2	51	9	N	46					86
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1184	2	35	9	N	32					118
07	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1093	2	19	9	N	17					135
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1237	2	31	9	N	28					163
09	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1156	2	30	9	N	27	177	1			13
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1099	2	18	9	N	16					29

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1769	3	15	9	N	14					44
06	1800	N	1444	-0-	-356	-0-	1431	3	13	9	N	12					56
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1864	3	13	9	N	12					68
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1839	3	15	9	N	14					82
*09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2125	3	14	9	N	13					95
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					95

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	102	-0-	-1541	-0-	102	2			N	-0-					115
06	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	2			N	-0-					115
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					115
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					115
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					115
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					56
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					56
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					56
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					56
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					56
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) //CONT.// 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	212 6	1 9	825	2	N	5					225
06	990	N	802	-0-	-188	-0-	264 2	1 9	536	2	N	2					227
07	1085	N	786	-0-	-299	-0-	256	1	530	2	N	-0-					227
08	1054	N	797	-0-	-257	-0-	243	1	554	2	N	-0-					227
09	810	N	608	-0-	-202	-0-	323	1	285	2	N	-0-					227
10	775	N	631	-0-	-144	-0-	291	1	340	2	N	-0-					227

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	518	-0-	-226	-0-	104 8	1 9	406	2	N	7					257
06	690	N	531	-0-	-159	-0-	174 3	1 9	354	2	N	3					260
07	620	N	523	-0-	-97	-0-	164 20	1 9	339	2	N	18					278
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	150 6	1 9	342	2	N	5					283
09	540	N	441	-0-	-99	-0-	235	1	206	2	N	-0-					283
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	248 2	1 9	290	2	N	2					285

VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	42	-0-	-144	-0-	9	1	33	2	N	-0-					102
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	13	1	27	2	N	-0-					102
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	11	1	22	2	N	-0-					102
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	9	1	21	2	N	-0-					102
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	13	1	11	2	N	-0-					102
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	18	1	22	2	N	-0-					102

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	259	-0-	-330	-0-	53	1	206	2	N	-0-					55
06	510	N	339	-0-	-171	-0-	108	1	220	2	N	10					65
							11	9									
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	271	1	561	2	N	3					68
							3	9									
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	113	1	256	2	N	-0-					68
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	265	1	234	2	N	-0-					68
10	837	N	398	-0-	-439	-0-	183	1	215	2	N	-0-					68

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	127	1	493	2	N	-0-					10
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	198	1	402	2	N	-0-					10
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	202	1	418	2	N	-0-					10
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	189	1	431	2	N	-0-					10
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	319	1	281	2	N	-0-					10
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	285	1	335	2	N	-0-					10

HEATH WELL #: 4 RRCID -> 225362 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8730 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	812	-0-	-149	-0-	166	1	644	2	N	2					60
							2	9									
06	750	X	700	-0-	-50	-0-	223	1	452	2	N	23					83
							25	9									
07	891	X	891	-0-	-0-	-0-	283	1	586	2	N	20					103
							22	9									
08	837	X	815	-0-	-22	-0-	247	1	562	2	N	5					108
							6	9									
09	810	X	502	-0-	-308	-0-	261	1	230	2	N	10					118
							11	9									
10	899	X	628	-0-	-271	-0-	285	1	333	2	N	9					127
							10	9									

VICK TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266412 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9436 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4576	-0-	4576	75784	805	1	3132	2	N	581	546	1			252
							639	9									
06	0	W	4174	-0-	4174	79958	1188	1	2410	2	N	524	571	1			205
							576	9									
07	0	W	3923	-0-	3923	83881	1090	1	2260	2	N	521	373	1			353
							573	9									
08	0	W	3841	-0-	3841	87722	999	1	2274	2	N	516	571	1			298
							568	9									
09	0	W	3600	-0-	3600	91322	1618	1	1423	2	N	508	439	1			367
							559	9									
10	0	W	3812	-0-	3812	95134	1431	1	1676	2	N	641	743	1			265
							705	9									

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) 56593 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 197248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9350 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) //CONT.// 56593 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CARMICHAEL WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	610	R	610	-0-	-0-	-0-	133	1	303	2	N	158					360
							174	9									
09	372	R	372	-0-	-0-	-0-	181	1	159	2	N	29	185	1			204
							32	9									
*10	518	R	518	-0-	-0-	-0-	230	1	270	2	N	16					220
							18	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

VICK, M.Y. WELL #: 3 RRCID -> 114873 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9201 - 9214

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

VICK, M. Y. WELL #: 4 RRCID -> 127160 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124

05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	7					260
							8	9									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	15	1	29	2	N	-0-					260
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	14	1	30	2	N	-0-					260
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	13	1	31	2	N	-0-					260
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	23	1	21	2	N	-0-					260
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	24	2	N	17					277
							19	9									

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

05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	76	1	296	2	N	-0-					40
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	119	1	241	2	N	-0-					40
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	121	1	251	2	N	-0-					40
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	114	1	258	2	N	-0-					40
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	192	1	168	2	N	-0-					40
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	171	1	201	2	N	-0-					40

MADISONVILLE, S. (GEOG. TWN. UP) 56595 713 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
BRADY WELL #: 1H RRCID -> 197552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9615 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	147	1			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MADISONVILLE, SW (SUB-CLKSVILLE) 56597 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4322 - 4362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE, WEST (GEORGETOWN) 56599 225 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PASTUSEK WELL #: 1 RRCID -> 127091 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2011 - PLUGGED 04/02/11

MAGILLA, WEST (WOODBINE) 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 205761 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14549 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	#	4447	-0-	-2621	-0-	4337	3	110	9	N	100					310
06	6030	#	1926	-0-	-4104	-0-	1920	3	6	9	N	5					315
07	6621	R	6621	-0-	-0-	-0-	6492	3	129	9	N	117					432
08	6231	#	5505	-0-	-726	-0-	5396	3	109	9	N	99	177	1			354
09	8537	R	8537	-0-	-0-	-0-	8380	3	157	9	N	143	178	1			319
*10	10362	R	10362	-0-	-0-	-0-	10150	3	212	9	N	193	177	1			335

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

FRANZ, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 169948 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DEBRUHL, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 198368 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2225 - 2235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 2 RRCID -> 068588 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 084645 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 2907 - 2946

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

DUFFY, G.A. WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
HALAMICEK, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
HALAMICEK, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 121799 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 138 RRCID -> 255244 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	147	-0-	-659	B	-0-	83	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	78	-0-	-912	B	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
07	930	N	439	-0-	-491	B	-0-	104	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1174	2	Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	88	1	678	2	Y	-0-					-0-
*10	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	81	1	488	2	Y	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B123 RRCID -> 076030 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: B122 RRCID -> 089398 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5440 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-5) 56688 054 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: C247 RRCID -> 263601 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5780 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12624		12624	-0-	-0-		106502	8817	1	3807	2	N	-0-					-0-
06	11370		8539	-0-	-2831		103671	6311	1	2228	2	N	-0-					-0-
07	11749		5710	-0-	-6039		97632	4091	1	1619	2	N	-0-					-0-
08	11749		3950	-0-	-7799		89833	2919	1	1031	2	N	-0-					-0-
09	7560		4111	-0-	-3449		86384	2767	1	1344	2	N	-0-					-0-
10	7812		3810	-0-	-4002		82382	2501	1	1309	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F- 7) 56688 081 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B159 RRCID -> 263376 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5906 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F- 8) 56688 108 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 254625 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5934 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F- 9) 56688 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B156 RRCID -> 258740 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988

05	2542	X	1242	-0-	-1300	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	951	-0-	-1509	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	860	-0-	-1682	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	798	-0-	-1744	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	960	N	554	-0-	-406	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	868	N	279	-0-	-589	-0-	279	2			N	-0-					-0-

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

05	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	7381	1	3209	2	N	-0-					-0-
06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	6381	1	2284	2	N	-0-					-0-
07	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	6027	1	2420	2	N	-0-					-0-
08	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	6323	1	2253	2	N	-0-					-0-
09	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	5844	1	2839	2	N	-0-					-0-
*10	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	5177	1	2711	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-11) 56688 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES B WELL #: 146 RRCID -> 245427 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186

05	6253	R	6253	-0-	-0-	-0-	4341	1	1912	2	N	-0-					-0-
06	6063	R	6063	-0-	-0-	-0-	4465	1	1598	2	N	-0-					-0-
07	7192		6315	-0-	-877	-0-	4506	1	1809	2	N	-0-					-0-
08	7192		853	-0-	-6339	-0-	629	1	224	2	N	-0-					-0-
09	5760		4241	-0-	-1519	-0-	2854	1	1387	2	N	-0-					-0-
*10	6550		6550	-0-	-0-	-0-	4299	1	2251	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-12) 56688 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: B151 RRCID -> 222733 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6299 - 6300

05	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-13) 56688 234 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B158 RRCID -> 265995 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6390 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	#	5030	-0-	-8982	-0-	3458	1	1493	2	N	72	75	1			4
							79	9									
06	13560	#	4697	-0-	-8863	-0-	3450	1	1218	2	N	26	28	1			2
							29	9									
07	14012	#	5424	-0-	-8588	-0-	3858	1	1527	2	N	35	34	1			3
							39	9									
08	9579	#	7930	-0-	-1649	-0-	5842	1	2064	2	N	22	23	1			2
							24	9									
09	7717		7717	-0-	-0-	-0-	5194	1	2523	2	N	-0-	2	1			-0-
*10	6149		6149	-0-	-0-	-0-	4036	1	2113	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-14) 56688 252 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B158 RRCID -> 265863 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6482

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F-15-B) 56688 297 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES B WELL #: B153 RRCID -> 258289 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6576 - 6581

05	2480	#	554	-0-	-1926	-0-	554	1			N	-0-					-0-
06	2400	#	762	-0-	-1638	-0-	762	1			N	-0-					-0-
07	2015	#	1077	-0-	-938	-0-	1077	1			N	-0-					-0-
08	2125	R	2125	-0-	-0-	-0-	2125	1			N	-0-					-0-
09	2148	R	2148	-0-	-0-	-0-	2148	1			N	-0-					-0-
*10	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	1918	1			N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-23) 56688 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C141 D RRCID -> 052520 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F-25) 56688 513 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C239 RRCID -> 202598 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7082 - 7125

05	12744	12744	-0-	-0-	-0-	-0-	8901	1	3843	2	N	-0-					-0-
06	11562	11562	-0-	-0-	-0-	-0-	8545	1	3017	2	N	-0-					-0-
07	11233	11233	-0-	-0-	-0-	-0-	8048	1	3185	2	N	-0-					-0-
08	9286	9286	-0-	-0-	-0-	-0-	6862	1	2424	2	N	-0-					-0-
09	10205	10205	-0-	-0-	-0-	-0-	6868	1	3337	2	N	-0-					-0-
*10	9926	9926	-0-	-0-	-0-	-0-	6515	1	3411	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B163 RRCID -> 264346 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 219124 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1830	N	784	-0-	-1046	-0-	155	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	474	-0-	-1656	-0-	150	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1214	-0-	-987	-0-	167	1	1047	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1897	-0-	-304	-0-	196	1	1701	2	Y	-0-					-0-
09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	255	1	1970	2	Y	-0-					-0-
*10	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	358	1	2160	2	Y	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 145 RRCID -> 219134 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6404 - 6407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	282	-0-	-369	-0-	135	1	147	9	Y	134	137	0			4
06	450	N	202	-0-	-248	-0-	99	1	103	9	Y	94	95	0			3
07	465	N	226	-0-	-239	-0-	116	1	110	9	Y	100	100	0			3
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	125	1	122	9	Y	111	113	0			1
09	210	N	79	-0-	-131	-0-	70	1	9	9	Y	8	9	0			-0-
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			Y	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 146 RRCID -> 221740 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6526 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	851	X	851	-0-	-0-	-0-	302	1	549	9	Y	499	497	0			15
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	290	1	469	9	Y	426	426	0			15
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	327	1	429	9	Y	390	393	0			12
08	806	N	630	-0-	-176	-0-	384	1	246	9	Y	224	233	0			3
09	750	N	591	-0-	-159	-0-	393	1	198	9	Y	180	176	0			7
10	744	N	573	-0-	-171	-0-	440	1	133	9	Y	121	124	0			4

COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237666 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6047 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	390	1	123	2	Y	205	203	0			6
							226	9									
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	291	1	121	9	Y	110	112	0			4
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	380	1	131	9	Y	119	119	0			4
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	519	1	135	9	Y	123	125	0			2
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	485	1	173	9	Y	157	153	0			6
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	444	1	49	2	Y	205	204	0			7
							226	9									

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237668 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6145 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2049	-0-	-431	-0-	713	1	216	2	Y	1018	1012	0			31
							1120	9									
06	2400	N	1807	-0-	-593	-0-	676	1	96	2	Y	941	940	0			32
							1035	9									
07	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	655	1	290	2	Y	897	900	0			29
							987	9									
08	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	738	1	205	2	Y	859	877	0			11
							945	9									
09	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	707	1	38	2	Y	814	794	0			31
							895	9									
10	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	528	1	38	2	Y	898	898	0			31
							988	9									

COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 242508 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5652 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1303	-0-	-743	-0-	440	1	633	2	Y	209	203	0			6
							230	9									
06	1980	X	756	-0-	-1224	-0-	373	1	116	2	Y	243	241	0			8
							267	9									
07	2046	X	913	-0-	-1133	-0-	374	1	311	2	Y	207	208	0			7
							228	9									
08	2046	X	445	-0-	-1601	-0-	427	1	18	2	Y	-0-	7	0			-0-
09	1650	X	406	-0-	-1244	-0-	406	1			Y	-0-					-0-
*10	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26110 10/21/2013

COCKBURN, H.C. WELL #: 159 RRCID -> 257821 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5649 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	474	-0-	-735	-0-	94	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	215	-0-	-955	-0-	68	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MAGNET WITHERS (LACY ARMOUR) 56688 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C141 F RRCID -> 059239 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3640 - 3656

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977

05	155 #	44	-0-	-111	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	1440 R	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
*09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
*10	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (M-5) 56688 607 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES C WELL #: 11 RRCID -> 256747 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4539 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	#	567	-0-	-766	-0-	395	1	172	2	N	-0-					-0-
06	1290	#	470	-0-	-820	-0-	346	1	124	2	N	-0-					-0-
07	1271	#	530	-0-	-741	-0-	378	1	152	2	N	-0-					-0-
08	2852	R	2852	-0-	-0-	-0-	2103	1	749	2	N	-0-					-0-
09	4789		4789	-0-	-0-	-0-	3223	1	1566	2	N	-0-					-0-
*10	4345		4345	-0-	-0-	-0-	2852	1	1493	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (M-7) 56688 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C215 RRCID -> 258258 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4641 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	650	-0-	-435	-0-	453	1	197	2	N	-0-					-0-
06	840	N	634	-0-	-206	-0-	467	1	167	2	N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	644	1	258	2	N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	516	1	184	2	N	-0-					-0-
09	630	N	250	-0-	-380	-0-	168	1	82	2	N	-0-					-0-
10	899	N	14	-0-	-885	-0-	9	1	5	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (M-8) 56688 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 226850 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4826 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C 6 RRCID -> 050751 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 2640 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5426 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	1085	1	2277	2	N	-0-					-0-
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	999	1	1908	2	N	-0-					-0-
07	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	948	1	1746	2	N	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	1000	1	1906	2	N	-0-					-0-
09	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	894	1	1737	2	N	-0-					-0-
*10	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	909	1	1776	2	N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5364 - 5401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443

05	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	1		N	-0-			-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1		N	-0-			-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	1		N	-0-			-0-
08	341 N	129	-0-	-212	-0-	129	1		N	-0-			-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 63-F RRCID -> 140134 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5442 - 5502

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406

05	899	N	452	-0-	-447	-0-	89	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	91	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	698	-0-	-139	-0-	96	1	602	2	Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	96	1	832	2	Y	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	78	1	606	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	489	-0-	-131	-0-	70	1	419	2	Y	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 63 D RRCID -> 239783 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 4054 - 4153

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
05	1953	N	656	-0-	-1297	-0-	130	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	370	-0-	-1400	-0-	117	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	951	-0-	-537	-0-	131	1	820	2	Y	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	145	1	1255	2	Y	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	150	1	1162	2	Y	-0-					-0-
*10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	159	1	957	2	Y	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5459 - 5470

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302

05	T. A.		379	-0-	379	1384	264	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		391	-0-	391	1775	288	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		590	-0-	590	2365	421	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	2771	X	406	-0-	-2365	-0-	299	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	161	X	161	-0-	-0-	-0-	108	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	466	N	134	-0-	-332	-0-	88	1	46	2	Y	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.// 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FISK, WM. WELL #: 3 F RRCID -> 050747 COMPL. DATE 06/18/1971 TOTAL DEPTH 5643 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 4054 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250) 56688 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B 80 RRCID -> 148162 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600) 56688 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188368 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) 56688 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188256 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	682	#	529	-0-	-153	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*09	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*10	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188369 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887

05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918

05	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	454	1	2 2	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	461	1	3 2	N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	481	1	4 2	N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	733	1	3 2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	1		N	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	1		N	-0-					-0-

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084

05	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	1		N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	B	-0-	34	1		N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	1		N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	1		N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1074	-0-	1074 B	24418	747	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		482	-0-	482 B	24900	356	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		715	-0-	715 B	25615	512	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	150	N	378	-0-	228 B	25843	279	1	99	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 25843																	
09	3000	N	193	-0-	-2807 B	23036	130	1	63	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	25	-0-	-3075 B	19961	16	1	9	2	Y	-0-					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FISK, WM. WELL #: 1 RRCID -> 128308 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4058 - 4062

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	995	X	995	-0-	-0-	-0-	321	1	674	2	N	-0-					-0-
06	960	X	946	-0-	-14	-0-	325	1	621	2	N	-0-					-0-
07	992	X	926	-0-	-66	-0-	326	1	600	2	N	-0-					-0-
08	992	X	955	-0-	-37	-0-	329	1	626	2	N	-0-					-0-
09	960	X	892	-0-	-68	-0-	303	1	589	2	N	-0-					-0-
10	992	X	813	-0-	-179	-0-	275	1	538	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4180) 56688 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
SHOTWELL WELL #: 1 RRCID -> 258788 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4234 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9980		9980	-0-	-0-	-0-	382	1	9598	2	N	-0-					-0-
06	10316	R	10316	-0-	-0-	-0-	381	1	9935	2	N	-0-					-0-
07	10460	R	10460	-0-	-0-	-0-	384	1	10076	2	N	-0-					-0-
08	10458	R	10458	-0-	-0-	-0-	383	1	10075	2	N	-0-					-0-
09	10320	#	10039	-0-	-281	-0-	376	1	9663	2	N	-0-					-0-
*10	12243		12243	-0-	-0-	-0-	443	1	11800	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C139 RRCID -> 204032 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4302 - 4311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2241	1	16	2	N	-0-					-0-
06	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1739	1	11	2	N	-0-					-0-
07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1872	1	15	2	N	-0-					-0-
08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2388	1	9	2	N	-0-					-0-
09	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	1			N	-0-					-0-
*10	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	1			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C., -A- WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) 56688 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 D RRCID -> 040426 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (5400) 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 007213 COMPL. DATE 05/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (5400) //CONT.// 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 14 RRCID -> 122703 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	178	1	257	2	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	148	1	172	2	N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	136	1	155	2	N	-0-					-0-
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	138	1	182	2	N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	147	1	210	2	N	-0-					-0-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	147	1	238	2	N	-0-					-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670) 56689 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
COCKBURN, H. C. WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
COCKBURN OIL CORP. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) 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

05	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-					N	-0-					163
06	19290	X	17470	-0-	-1820	-0-	17260	3	210	9	N	191	172	1			182
07	19933	X	13457	-0-	-6476	-0-	13179	3	278	9	N	253	342	1			93
08	18910	X	15244	-0-	-3666	-0-	14956	3	288	9	N	262	182	1			173
09	18300	X	13821	-0-	-4479	-0-	13357	3	464	9	N	422	345	1			250
10	18042	X	14461	-0-	-3581	-0-	14361	3	100	9	N	91	178	1			163

GOBERT A-11 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238904 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13286 - 0

05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					73
06	1140	N	251	-0-	-889	-0-	251	2			N	-0-					73
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	892	2	50	9	N	45					118
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					118
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					118
10	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			N	-0-					118

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 3 WELL #: 1 RRCID -> 238916 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 14029 PERF.13575 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264

BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306

05	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					49
06	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	12973	3	329	9	N	299	162	1			186
07	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	13033	3	135	9	N	123	181	1			128
08	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12434	3	164	9	N	149	174	1			103
09	14520	X	12364	-0-	-2156	-0-	12203	3	161	9	N	146	183	1			66
10	13733	X	12278	-0-	-1455	-0-	12100	3	178	9	N	162					228

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721

05	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					179
06	21810	X	21810	-0-	-0-	-0-	21608	3	202	9	N	184	177	1			186
07	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	14086	3	13	9	N	12					198
08	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	21574	3	194	9	N	176	174	1			200
09	19170	X	4616	-0-	-14554	-0-	4603	3	13	9	N	12					212
10	19809	X	1406	-0-	-18403	-0-	1363	3	43	9	N	39					251

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528

05	8649	X	5953	-0-	-2696	-0-	5953	3			N	-0-					202
06	8370	X	5750	-0-	-2620	-0-	5735	3	15	9	N	14	161	1			55
07	8246	X	5715	-0-	-2531	-0-	5617	3	98	9	N	89					144
08	7068	X	5524	-0-	-1544	-0-	5445	3	79	9	N	72	167	1			49
09	5910	X	5505	-0-	-405	-0-	5413	3	92	9	N	84					133
10	5952	X	5565	-0-	-387	-0-	5474	3	91	9	N	83	158	1			58

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553

05	11315	X	8594	-0-	-2721	-0-	8481	3	113	9	N	103					181
06	10950	X	10501	-0-	-449	-0-	10361	3	140	9	N	127	182	1			126
07	11346	X	4320	-0-	-7026	-0-	4261	3	59	9	N	54					180
08	11346	X	9269	-0-	-2077	-0-	9167	3	102	9	N	93	178	1			95
09	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	10971	3	132	9	N	120	168	1			47
10	10850	X	6990	-0-	-3860	-0-	6916	3	74	9	N	67					114

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418

05	17577	X	9999	-0-	-7578	-0-	9667	3	332	9	N	302	176	1			237
06	17010	X	10436	-0-	-6574	-0-	10144	3	292	9	N	265	351	1			151
07	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11229	3	369	9	N	335	349	1			137
08	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12309	3	374	9	N	340	353	1			124
09	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	10815	3	289	9	N	263	340	1			47
*10	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11445	3	384	9	N	349	176	1			220

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-627 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250143 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13088 - 18325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142

05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					119
06	3600	X	2953	-0-	-647	-0-	2903	3	50	9	N	45					164
07	3658	X	3100	-0-	-558	-0-	3079	3	21	9	N	19					183
08	3472	X	2948	-0-	-524	-0-	2926	3	22	9	N	20					203
09	2910	X	2579	-0-	-331	-0-	2569	3	10	9	N	9	167	1			45
*10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3170	3	30	9	N	27					72

BLACK STONE MINERALS A-175 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250149 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13436 - 18234

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746

05	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12498	3	182	9	N	165	183	1			54
06	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12599	3	178	9	N	162					216
07	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	15178	3	162	9	N	147	172	1			191
08	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14532	3	152	9	N	138	177	1			152
09	16590	X	14329	-0-	-2261	-0-	14183	3	146	9	N	133	185	1			100
10	15345	X	14254	-0-	-1091	-0-	14100	3	154	9	N	140	163	1			77

BP BLACK STONE A-987 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250891 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13927 PERF.13490 - 20007

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671						N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068

05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					162
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					163
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					304
06	13920	X	13264	-0-	-656	-0-	13264	3			N	-0-					304
07	14384	X	12255	-0-	-2129	-0-	12255	3			N	-0-	176	1			128
08	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	15384	3	135	9	N	123					251
09	16680	X	9289	-0-	-7391	-0-	9276	3	13	9	N	12	156	1			107
10	13702	X	8549	-0-	-5153	-0-	8486	3	63	9	N	57					164

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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					156
06	210	N	102	-0-	-108	-0-	76	3	26	9	N	24					180
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	N	1					181
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	47	3	7	9	N	6					187
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	187	3	13	9	N	12					199
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	201	3	6	9	N	5	157	1			47

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	15535	3	134	9	N	122	166	1			50
06	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	15192	3	176	9	N	160					210
07	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	14966	3	83	9	N	75	171	1			114
08	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	14125	3	143	9	N	130	186	1			58
09	16050	X	13511	-0-	-2539	-0-	13357	3	154	9	N	140					198
10	15872	X	12365	-0-	-3507	-0-	12222	3	143	9	N	130	158	1			170

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
05	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-					209
06	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	12718	3	343	9	N	312	353	1			168
07	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13195	3	363	9	N	330	338	1			160
08	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	12871	3	362	9	N	329	360	1			129
09	13530	X	12502	-0-	-1028	-0-	12154	3	348	9	N	316	179	1			266
10	13547	X	12762	-0-	-785	-0-	12396	3	366	9	N	333	355	1			244

BP BLACK STONE A-727 "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254765 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13950 - 19925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - PLUGGED 3/21/13

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - P & A 04-16-13

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					181
06	7260	X	4043	-0-	-3217	-0-	3969	3	74	9	N	67					248
07	7502	X	482	-0-	-7020	-0-	469	3	13	9	N	12	169	1			91
08	7502	X	156	-0-	-7346	-0-	156	3			N	-0-					91
09	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6624	3	138	9	N	125					216
*10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4175	3	111	9	N	101	168	1			149

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690

05	25110	X	24790	-0-	-320	-0-	22903	3	1887	9	N	1715	1767	1			149
06	25394	X	25394	-0-	-0-	-0-	23529	3	1865	9	N	1695	1409	1			435
07	25110	X	24748	-0-	-362	-0-	22567	3	2181	9	N	1983	2076	1			342
08	25110	X	23491	-0-	-1619	-0-	22245	3	1246	9	N	1133	1239	1			236
09	25380	X	22090	-0-	-3290	-0-	20428	3	1662	9	N	1511	1412	1			335
10	26226	X	22494	-0-	-3732	-0-	20944	3	1550	9	N	1409	1595	1			149

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030

05	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	21194	3	51	9	N	46	170	1			206
06	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	20104	3	213	9	N	194	176	1			224
07	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	20818	3	237	9	N	215	177	1			262
08	20474	X	20474	-0-	-0-	-0-	20254	3	220	9	N	200	334	1			128
09	21570	X	19357	-0-	-2213	-0-	19131	3	226	9	N	205	184	1			149
10	21235	X	19521	-0-	-1714	-0-	19292	3	229	9	N	208	178	1			179

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811

05	24800	X	24232	-0-	-568	-0-	24003	3	229	9	N	208	176	1			123
06	24000	X	22393	-0-	-1607	-0-	22185	3	208	9	N	189	175	1			137
07	24800	X	22737	-0-	-2063	-0-	22520	3	217	9	N	197	177	1			157
08	24800	X	22406	-0-	-2394	-0-	22189	3	217	9	N	197	176	1			178
09	21570	X	20795	-0-	-775	-0-	20593	3	202	9	N	184	160	1			202
10	22289	X	20972	-0-	-1317	-0-	20760	3	212	9	N	193	171	1			224

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738

05	28985	X	-0-	-0-	-28985	-0-					N	-0-					150
06	26490	X	22184	-0-	-4306	-0-	22180	3	4	9	N	4					154
07	26598	X	24025	-0-	-2573	-0-	23857	3	168	9	N	153	176	1			131
08	25854	X	23418	-0-	-2436	-0-	23260	3	158	9	N	144	186	1			89
09	23190	X	22573	-0-	-617	-0-	22409	3	164	9	N	149	167	1			71
10	24025	X	22419	-0-	-1606	-0-	22268	3	151	9	N	137					208

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					88
06	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	9865	3	208	9	N	189	186	1			91
07	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10022	3	150	9	N	136					227
08	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9521	3	136	9	N	124	177	1			174
09	10110	X	8671	-0-	-1439	-0-	8544	3	127	9	N	115	186	1			103
10	10416	X	10209	-0-	-207	-0-	10056	3	153	9	N	139					242

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640

05	26629	X	21802	-0-	-4827	-0-	21482	3	320	9	N	291	365	1			92
06	25770	X	20595	-0-	-5175	-0-	20299	3	296	9	N	269	177	1			184
07	23715	X	21593	-0-	-2122	-0-	21345	3	248	9	N	225	176	1			233
08	22351	X	20063	-0-	-2288	-0-	19809	3	254	9	N	231	346	1			118
09	21090	X	18113	-0-	-2977	-0-	17883	3	230	9	N	209	186	1			141
10	21793	X	17705	-0-	-4088	-0-	17490	3	215	9	N	195	178	1			158

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113

05	40007	X	40007	-0-	-0-	-0-	36708	3	3299	9	N	2999	3028	1			210
06	35417	X	35417	-0-	-0-	-0-	32856	3	2561	9	N	2328	2248	1			290
07	34875	X	34537	-0-	-338	-0-	31439	3	3098	9	N	2816	2665	1			441
08	34875	X	34727	-0-	-148	-0-	32472	3	2255	9	N	2050	2103	1			388
09	38730	X	34598	-0-	-4132	-0-	31878	3	2720	9	N	2473	2487	1			374
10	40021	X	32548	-0-	-7473	-0-	30162	3	2386	9	N	2169	2280	1			263

BP BLACK STONE A-1078 SWD WELL #: 1 RRCID -> 262214 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5021 - 6089

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BP BLACK STONE A-1078 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262412 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 15312 PERF.14927 - 20634

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	11499	3	591	9	N	537	709	1			76
06	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12031	3	633	9	N	575	352	1			299
07	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	11006	3	589	9	N	535	530	1			304
08	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10337	3	552	9	N	502	717	1			89
09	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	9970	3	548	9	N	498	354	1			233
*10	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	9885	3	537	9	N	488	531	1			190

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26474	X	23725	-0-	-2749	-0-	22989	3	736	9	N	669	530	1			301
06	25620	X	22118	-0-	-3502	-0-	21823	3	295	9	N	268	354	1			215
07	26474	X	20897	-0-	-5577	-0-	20433	3	464	9	N	422	360	1			277
08	26102	X	21695	-0-	-4407	-0-	21209	3	486	9	N	442	530	1			189
09	23280	X	20601	-0-	-2679	-0-	20127	3	474	9	N	431	353	1			267
10	23715	X	20124	-0-	-3591	-0-	19650	3	474	9	N	431	354	1			344

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					118

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	0	N	-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

BP BLACK STONE A-470 SWD WELL #: 1 RRCID -> 263674 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 4640 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	37603	X	27974	-0-	-9629	-0-	25903	3	2071	9	N	1883	1767	1			285
06	36390	X	27867	-0-	-8523	-0-	25848	3	2019	9	N	1835	1786	1			334
07	34255	X	26499	-0-	-7756	-0-	24576	3	1923	9	N	1748	1787	1			295
08	32023	X	24263	-0-	-7760	-0-	22299	3	1964	9	N	1785	1767	1			313
09	30030	X	20753	-0-	-9277	-0-	19396	3	1357	9	N	1234	1245	1			302
10	28799	X	17496	-0-	-11303	-0-	16121	3	1375	9	N	1250	1231	1			321

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853

05	5518	X	4359	-0-	-1159	-0-	3711	3	648	9	N	589	703	1			142
06	4980	X	4059	-0-	-921	-0-	3319	3	740	9	N	673	530	1			285
07	5146	X	3600	-0-	-1546	-0-	2960	3	640	9	N	582	529	1			338
08	4929	X	4315	-0-	-614	-0-	3466	3	849	9	N	772	870	1			240
09	4770	X	3621	-0-	-1149	-0-	2914	3	707	9	N	643	708	1			175
10	4371	X	3038	-0-	-1333	-0-	2392	3	646	9	N	587	707	1			55

BP BLACK STONE A-571 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265690 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14908 - 21295

05	1612	X	1576	-0-	-36	-0-	1518	3	58	9	N	53					163
06	1560	X	1540	-0-	-20	-0-	1487	3	53	9	N	48					211
07	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1594	3	57	9	N	52	173	1			90
08	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1585	3	52	9	N	47					137
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1534	3	42	9	N	38					175
10	1643	N	935	-0-	-708	-0-	887	3	48	9	N	44					219

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900

05	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7052	3	485	9	N	441	539	1			88
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	5699	3	418	9	N	380	362	1			106
07	14074	X	4919	-0-	-9155	-0-	4532	3	387	9	N	352	343	1			115
08	12338	X	1625	-0-	-10713	-0-	1390	3	235	9	N	214	173	1			156
09	7470	X	1320	-0-	-6150	-0-	1116	3	204	9	N	185	171	1			170
10	7533	X	1892	-0-	-5641	-0-	1712	3	180	9	N	164	171	1			163

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330

05	2741151	X	92136	-0-	-2649015	-0-	82177	3	9959	9	N	9054	9030	1			356
06	137520	X	75550	-0-	-61970	-0-	67949	3	7601	9	N	6910	6786	1			480
07	142104	X	80566	-0-	-61538	-0-	71835	3	8731	9	N	7937	8074	1			343
08	115382	X	81712	-0-	-33670	-0-	72583	3	9129	9	N	8299	8285	1			357
09	79350	X	64785	-0-	-14565	-0-	58107	3	6678	9	N	6071	6173	1			255
10	81995	X	NO RPT	-0-	-81995	-0-					N	NO RPT					255

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978

05	0	W	77228	-0-	77228	1602877	69830	3	7398	9	N	6725	6955	1			210
06	0	W	72002	-0-	72002	1674879	66061	3	5941	9	N	5401	5394	1			217
07	0	W	79269	-0-	79269	1754148	71445	3	7824	9	N	7113	7073	1			257
08	0	W	98243	-0-	98243	1852391	89588	3	8655	9	N	7868	7865	1			260
*09	1945408	X	93017	-0-	-1852391	-0-	85203	3	7814	9	N	7104	7121	1			243
10	77221	X	NO RPT	-0-	-77221	-0-					N	NO RPT					243

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	488499					N	4671	4642	1			456
06	0	W	87682	-0-	87682	576181	83016	3	4666	9	N	4242	4447	1			251
07	0	W	89673	-0-	89673	665854	84647	3	5026	9	N	4569	4624	1			196
08	0	W	85215	-0-	85215	751069	80032	3	5183	9	N	4712	4392	1			516
*09	826239	X	75170	-0-	-751069	-0-	71041	3	4129	9	N	3754	3900	1			370
10	90613	X	NO RPT	-0-	-90613	-0-					N	NO RPT					370

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332

05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7259	3	592	9	N	538	541	1			196
06	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7093	3	494	9	N	449	361	1			284
07	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	6763	3	474	9	N	431	536	1			179
08	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	7584	3	546	9	N	496	537	1			138
09	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	7750	3	580	9	N	527	534	1			131
10	7626	X	4303	-0-	-3323	-0-	4005	3	298	9	N	271	361	1			41

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162

05	20460	X	19890	-0-	-570	-0-	19337	3	553	9	N	503	368	1			203
06	19800	X	19380	-0-	-420	-0-	18833	3	547	9	N	497	539	1			161
07	20460	X	20109	-0-	-351	-0-	19563	3	546	9	N	496	541	1			116
08	20460	X	18893	-0-	-1567	-0-	18356	3	537	9	N	488	361	1			243
09	19410	X	14665	-0-	-4745	-0-	14248	3	417	9	N	379	361	1			261
10	20057	X	15737	-0-	-4320	-0-	15262	3	475	9	N	432	540	1			153

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000

05	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	24213	3	1766	9	N	1605	1592	1			364
06	23880	X	22950	-0-	-930	-0-	21419	3	1531	9	N	1392	1440	1			316
07	25592	X	25592	-0-	-0-	-0-	23920	3	1672	9	N	1520	1595	1			241
08	24676	X	24636	-0-	-40	-0-	22950	3	1686	9	N	1533	1415	1			359
09	22725	X	22725	-0-	-0-	-0-	21239	3	1486	9	N	1351	1421	1			289
10	23157	X	22994	-0-	-163	-0-	21432	3	1562	9	N	1420	1418	1			291

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296

05	22816	X	19296	-0-	-3520	-0-	17788	3	1508	9	N	1371	1439	1			238
06	22080	X	18016	-0-	-4064	-0-	16655	3	1361	9	N	1237	1261	1			214
07	18841	X	18841	-0-	-0-	-0-	17500	3	1341	9	N	1219	1242	1			191
08	19282	X	18826	-0-	-456	-0-	17232	3	1594	9	N	1449	1256	1			384
09	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	18260	3	1365	9	N	1241	1256	1			369
*10	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	18142	3	1322	9	N	1202	1264	1			307

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320

05	56296	X	49259	-0-	-7037	-0-	45524	3	3735	9	N	3395	3204	1			434
06	56294	X	56294	-0-	-0-	-0-	52783	3	3511	9	N	3192	3054	1			572
07	46779	X	34178	-0-	-12601	-0-	31559	3	2619	9	N	2381	2516	1			437
08	49259	X	46111	-0-	-3148	-0-	42440	3	3671	9	N	3337	3402	1			372
09	47160	X	42053	-0-	-5107	-0-	38881	3	3172	9	N	2884	2862	1			394
10	48732	X	37247	-0-	-11485	-0-	34498	3	2749	9	N	2499	2501	1			392

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		24646	-0-	24646	80644	23940	3	706	9	N	642	719	1			179
06	INC G-10		25284	-0-	25284	105928	24604	3	680	9	N	618	550	1			247
07	INC G-10		23882	-0-	23882	129810	23227	3	655	9	N	595	716	1			126
08	INC G-10		24311	-0-	24311	154121	23669	3	642	9	N	584	531	1			179
09	177027	X	22906	-0-	-154121	-0-	22309	3	597	9	N	543	539	1			183
*10	22771	X	22771	-0-	-0-	-0-	22135	3	636	9	N	578	357	1			404

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169

05	INC G-10		25941	-0-	25941	77009	23334	3	2607	9	N	2370	2350	1			286
06	INC G-10		24395	-0-	24395	101404	21977	3	2418	9	N	2198	2155	1			329
07	INC G-10		24007	-0-	24007	125411	21454	3	2553	9	N	2321	2334	1			316
08	INC G-10		25553	-0-	25553	150964	22970	3	2583	9	N	2348	2323	1			341
09	180676	X	29712	-0-	-150964	-0-	26793	3	2919	9	N	2654	2483	1			512
*10	28203	X	28203	-0-	-0-	-0-	25262	3	2941	9	N	2674	2521	1			665

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935

05	49817	X	7518	-0-	-42299	-0-	5738	3	1780	9	N	1618	1239	1			612
06	48210	X	6862	-0-	-41348	-0-	5242	3	1620	9	N	1473	1769	1			316
07	49817	X	6805	-0-	-43012	-0-	5234	3	1571	9	N	1428	1249	1			495
08	49817	X	6564	-0-	-43253	-0-	5015	3	1549	9	N	1408	1584	1			319
09	48210	X	6108	-0-	-42102	-0-	4642	3	1466	9	N	1333	1256	1			396
10	7533	X	6068	-0-	-1465	-0-	4579	3	1489	9	N	1354	1246	1			504

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328

05	357554	X	32368	-0-	-325186	-0-	29021	3	3347	9	N	3043	3059	1			436
06	346020	X	28833	-0-	-317187	-0-	25887	3	2946	9	N	2678	2679	1			435
07	357554	X	27234	-0-	-330320	-0-	24422	3	2812	9	N	2556	2692	1			299
08	357554	X	24968	-0-	-332586	-0-	22387	3	2581	9	N	2346	2318	1			327
09	346020	X	22291	-0-	-323729	-0-	19916	3	2375	9	N	2159	1959	1			527
*10	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	19659	3	2407	9	N	2188	2160	1			555

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615

*11	0		11911	-0-	11911	346607	9417	3	2494	9	N	2267	2168	1			411
12	0		10873	-0-	10873	357480	8834	3	2039	9	N	1854	1801	1			464
01	0		18077	-0-	18077	375557	15887	3	2190	9	N	1991	1973	1			482
*02	386203	X	10646	-0-	-375557	-0-	8868	3	1778	9	N	1616	1794	1			304
03	243815	X	8900	-0-	-234915	-0-	7084	3	1816	9	N	1651	1603	1			352
04	235950	X	8737	-0-	-227213	-0-	7077	3	1660	9	N	1509	1609	1			252
05	243815	X	8080	-0-	-235735	-0-	6503	3	1577	9	N	1434	1247	1			439
06	235950	X	7592	-0-	-228358	-0-	6111	3	1481	9	N	1346	1431	1			354
07	243815	X	7884	-0-	-235931	-0-	6645	3	1239	9	N	1126	1256	1			224
*08	243815	X	6667	-0-	-237148	-0-	5235	3	1432	9	N	1302	1248	1			278
09	235950	X	5645	-0-	-230305	-0-	4550	3	1095	9	N	995	1054	1			219
10	243815	X	6557	-0-	-237258	-0-	5313	3	1244	9	N	1131	1057	1			294

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 14578 PERF.14589 - 16308

05	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	12943	2	752	9	N	684	597	1			112
06	19614	X	19614	-0-	-0-	-0-	18766	2	848	9	N	771	751	1			132
07	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	13986	2	486	9	N	442	387	1			187
08	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	15501	2	564	9	N	513	578	1			122
09	19620	X	14949	-0-	-4671	-0-	14459	2	490	9	N	445	381	1			186
*10	20274	X	14651	-0-	-5623	-0-	14147	2	504	9	N	458	375	1			269

MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10506 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	440	-0-	-273	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	690	#	512	-0-	-178	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	744	#	368	-0-	-376	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	744	#	603	-0-	-141	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	720	#	343	-0-	-377	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	527	#	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-

MANOR LAKE, EAST (FRIO 9800) 57201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 233025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9745 - 9748

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2012 - PLUGGED 04/03/12

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
ELVING, FRED -A- WELL #: 2 RRCID -> 160843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5535 - 5600

05	701	R	701	-0-	-0-	-0-	665	5	36	9	Y	33	39	1			17
06	752	R	752	-0-	-0-	-0-	702	1	16	5	Y	31	35	1			13
							34	9									
07	523	R	523	-0-	-0-	-0-	488	1	3	5	Y	29	28	1			14
							32	9									
08	993	R	993	-0-	-0-	-0-	950	1	11	5	Y	29	26	1			17
							32	9									
09	390	#	68	-0-	-322	-0-	34	1	34	9	Y	31	20	1			28
10	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					28

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE) 57233 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
BELCHER, W. T. "A" WELL #: 43 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358

05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	5			N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1347	1	31	5	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					198
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					202
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					212
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					222
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	186	1			41
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					46

MAPLE BRANCH (YEGUA) 57281 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
KEY-REEDER WELL #: 1 RRCID -> 226912 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2987 - 2993

05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					20
06	3780	X	3751	-0-	-29	-0-	3751	2			N	-0-					20
07	4061	X	3656	-0-	-405	-0-	3656	2			N	-0-					20
08	4061	X	3693	-0-	-368	-0-	3693	2			N	-0-					20
09	3930	X	3578	-0-	-352	-0-	3578	2			N	-0-					20
10	3937	X	3656	-0-	-281	-0-	3656	2			N	-0-					20

COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
VICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242377 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312

05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5333	2	276	9	N	251	309	1			37
06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	5691	2	662	9	N	602	464	1			175
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	5671	2	519	9	N	472	470	1			177
08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	5600	2	595	9	N	541	626	1			92
09	6360	X	6105	-0-	-255	-0-	5540	2	565	9	N	514	462	1			144
10	6572	X	6545	-0-	-27	-0-	5876	2	669	9	N	608	469	1			283

MARIMBA (MIDDLE WILCOX) 57468 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BP AMERICA A-303 WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12388 - 12498

05	5239	X	4399	-0-	-840	-0-	437	1	3702	2	N	236	351	1			80
							260	9									
06	5370	X	3594	-0-	-1776	-0-	489	1	2806	2	N	272	178	1			174
							299	9									
07	5549	X	2504	-0-	-3045	-0-	294	1	2069	2	N	128	176	1			126
							141	9									
08	5549	X	3755	-0-	-1794	-0-	389	1	3111	2	N	232	175	1			183
							255	9									
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	540	1	4407	2	N	296	361	1			118
							326	9									
*10	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	486	1	4038	2	N	280	180	1			218
							308	9									

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

05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	180	1	2350	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2173	-0-	-107	-0-	180	1	1993	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	2026	-0-	-113	-0-	180	1	1846	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	1752	-0-	-790	-0-	180	1	1572	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1462	-0-	-998	-0-	180	1	1282	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	1999	-0-	-543	-0-	180	1	1819	2	N	-0-					-0-

MARKHAM (FRIO) 57562 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE WELL #: 5 RRCID -> 065718 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) 57578 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 21J RRCID -> 149758 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) 57578 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 15F RRCID -> 147825 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OHIO SUN UNIT WELL #: 13ET RRCID -> 184618 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6J RRCID -> 122874 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 12J RRCID -> 208204 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) //CONT.// 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7750 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE) 57578 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 41A RRCID -> 193092 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900) 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 29A RRCID -> 161072 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7850 - 7859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3558 - 3578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N (MCDONALD) 57578 646 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 6FT RRCID -> 182598 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8320 - 8459

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 3 UP) 57578 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 12F RRCID -> 199351 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8597 - 8604

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER) 57578 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 2E RRCID -> 132362 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150) 57578 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 16E RRCID -> 147912 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550) 57578 978 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 17K RRCID -> 256591 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7514 - 7518

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900) 57578 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 15A RRCID -> 205162 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7930 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY) 57660 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCLEAN ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007302 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10197 - 10220

05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	781	1	826	3	Y	-0-						32
06	1950	N	1292	-0-	-658	-0-	759	1	533	3	Y	-0-						32
07	1767	N	1502	-0-	-265	-0-	893	1	608	3	Y	1						33
							1	9										
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	555	1	1079	3	Y	19						52
							21	9										
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	439	1	1236	3	Y	25	2	1				75
							28	9										
*10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	485	1	1271	3	Y	19						94
							21	9										

MARRS MCLEAN (FB-4, HACKBERRY) 57660 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCLEAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030985 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 10921 PERF. N/A

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05-30-2013

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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MARRS MCLEAN (FB-7, NODOSARIA) 57660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209807 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11247 - 11354

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

MARRS MCLEAN (FRIO B 11,200) 57660 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BURRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 257222 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11082 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN (HACKB. 10,200) 57660 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BORDAGES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 257945 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10090 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN (MCLEAN) 57660 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROUSSARD WELL #: 2ST RRCID -> 157663 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*08	3100	N	6860	-0-	3760	3760	6817	2	43	9	N	39					73
*09	14B2 EXT		2083	-0-	2083	5843	2061	2	22	9	N	20					93
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5843					N	-0-					93

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BROWN, GEORGE W., ET AL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 007304 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF.10406 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7) 57660 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
G. W. BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270295 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11008 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750		65619	-0-	57869	177677	64276	3	1343	9	N	1221	1183	1			175
06	7500		58520	-0-	51020	228697	57720	3	800	9	N	727	618	1			284
07	7750		54177	-0-	46427	275124	53591	3	586	9	N	533	704	1			113
08	7750		39592	-0-	31842	306966	39240	3	352	9	N	320	176	1			257
09	7500		16118	-0-	8618	315584	15962	3	156	9	N	142	165	1			234
10	7750		25527	-0-	17777	333361	25274	3	253	9	N	230	323	1	1	8	140

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
B & G ENERGY CORPORATION 040403
DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) 57787 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CHROMA OPERATING, INC. 153257
PURE, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF. 14676 - 14684

05	13144	#	12214	-0-	-930	-0-	300	1	11914	2	N	-0-					178
06	12720	#	11456	-0-	-1264	-0-	310	1	11146	2	N	-0-					178
07	11396	R	11396	-0-	-0-	-0-	310	1	11086	2	N	-0-					178
08	12214	#	9937	-0-	-2277	-0-	310	1	9624	2	N	3					181
							3	9									
09	11820	#	11003	-0-	-817	-0-	300	1	10675	2	N	25					206
							28	9									
10	12214	#	10003	-0-	-2211	-0-	280	1	9693	2	N	27					233
							30	9									

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE) 57800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKS, B. B. WELL #: 2 RRCID -> 096577 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 10406 - 10426

05	1891	#	1149	-0-	-742	-0-	991	2	158	9	N	144	186	1			105
06	1770	#	1219	-0-	-551	-0-	1167	2	52	9	N	47					152
07	1457	#	1403	-0-	-54	-0-	1326	2	77	9	N	70	181	1			41
08	1147	#	1140	-0-	-7	-0-	1083	2	57	9	N	52					93
09	DLQ G-10		497	-0-	497	497	469	2	28	9	N	25					118
10	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1503	936	2	70	9	N	64					182

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY MACHA (FRIO) 57959 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
MACHA G.U. NO.2 WELL #: 3 RRCID -> 244600 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4266 - 4268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	183	1	48	2	N	-0-					-0-
06	195	X	195	-0-	-0-	-0-	177	1	18	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	229	X	229	-0-	-0-	-0-	183	1	46	2	N	-0-					-0-
09	210	X	200	-0-	-10	-0-	177	1	23	2	N	-0-					-0-
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BAY, NE.(MIOCENE 1300) 58196 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 194 WELL #: 1 RRCID -> 149987 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1240 - 1244

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1400) 58196 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 194 WELL #: 5 RRCID -> 109886 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1376 - 1382

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 193 WELL #: 2 RRCID -> 153582 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 1380 - 1390

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900) 58196 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 173 WELL #: 2 RRCID -> 193441 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 1798 - 1801

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 194 WELL #: 1 RRCID -> 130497 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1923 - 1928

05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2100) 58196 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 173 WELL #: 3AU RRCID -> 176582 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2080 - 2092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 173 WELL #: 1 RRCID -> 196293 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 2091 - 2095

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2570) 58196 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 194 WELL #: 6 RRCID -> 131004 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2784 - 2788

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 194 WELL #: 7 RRCID -> 110010 COMPL. DATE 11/20/1983 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2818 - 2820

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA 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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750) 58196 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 198376 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2702 - 2706

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550) 58197 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 173 WELL #: 3AL RRCID -> 197833 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2514 - 2518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 172 WELL #: 1 RRCID -> 138834 COMPL. DATE 06/15/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2547 - 2556

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800) 58197 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 171 WELL #: 4 RRCID -> 186606 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 2784 - 2789

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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-

COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 186498 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2881 - 2884

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 181 WELL #: 5 RRCID -> 122738 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2807 - 2811

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 X	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 3600) //CONT.// 58197 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 180 (S/2) WELL #: 1 U RRCID -> 203371 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3626 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100) 58197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 171 WELL #: 3 RRCID -> 081738 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4376 - 4412

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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-

STATE TRACT 171 WELL #: 4 RRCID -> 082373 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4040 - 4046

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BAY, SE. (5150) 58199 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 160 WELL #: 1 RRCID -> 175599 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5528 - 5543

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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-

MATAGORDA BAY BLK. 173 (2750) 58205 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 173 WELL #: 1 RRCID -> 077271 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 2752 - 2755

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE) 58210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE BLOCK 483-L WELL #: 1 RRCID -> 081915 COMPL. DATE 07/10/1977 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 6172 - 6178

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1) 58213 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 6 RRCID -> 127640 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7710 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V) 58213 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 3 D RRCID -> 133690 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7130 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159764 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W) 58213 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 3 F RRCID -> 133691 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7235 - 7245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159763 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) 58213 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 U RRCID -> 103727 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) //CONT.// 58213 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
STATE TRACT 485-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 184681 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6676 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z) 58213 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 L RRCID -> 103728 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6672 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600) 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
APACHE CORPORATION 027200
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109101 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15557 - 15794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170717	X	166705	-0-	-4012	-0-	1364 602	1 9	164739	2	Y	547	547	1			-0-
06	166380	X	165269	-0-	-1111	-0-	806 272	1 9	164191	2	Y	247	247	1			-0-
07	188258	X	188258	-0-	-0-	-0-	518 345	1 9	187395	2	Y	314	314	1			-0-
08	171926	X	164990	-0-	-6936	-0-	328 338	1 9	164324	2	Y	307	307	1			-0-
09	DLQ G-10		173081	-0-	173081	173081	373 16	1 4	172364 328	2 9	Y	298	298	1			-0-
10	DLQ G-10		164582	-0-	164582	337663	284 16	1 4	163960 322	2 9	Y	293	293	1			-0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.// 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M) 58220 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U. WELL #: 3 RRCID -> 074745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6438 - 6460

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1) 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 070813 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6597 - 6599

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5) 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 174432 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5985 - 6027

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)//CONT.// 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6) 58220 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 070810 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6960 - 6965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076582 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2272 - 2276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATTHEW (YEGUA 6300) 58316 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
MAHALITC WELL #: 1 RRCID -> 251267 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6300 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		9926	-0-	9926	30372	200 233	1 9	9493	2	N	212	157	1			113
06	DLQ G-10		3539	-0-	3539	33911	200 59	1 9	3280	2	N	54					167
07	DLQ G-10		3765	-0-	3765	37676	200 112	1 9	3453	2	N	102	159	1			110
08	DLQ G-10		4880	-0-	4880	42556	200 139	1 9	4541	2	N	126	157	1			79
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	42556					N	NO RPT					79
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	42556					N	NO RPT					79

ZINN PETROLEUM CO. 950870
MAHALITC WELL #: 1 RRCID -> 172184 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6302 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	360	-0-	-14582	-0-	360	2			N	-0-	171	1			-0-
06	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 182508 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	10 51	1 9	17891	2	Y	46	83	1			59
06	16350	X	16325	-0-	-25	-0-	10 207	1 9	16108	2	Y	188	169	1			78
07	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	10 213	1 9	17203	2	Y	194	195	1			77
08	16895	X	16641	-0-	-254	-0-	10 70	1 9	16561	2	Y	64	83	1			58
09	17370	X	15820	-0-	-1550	-0-	10 295	1 9	15515	2	Y	268	195	1			131
10	17949	X	16294	-0-	-1655	-0-	10 167	1 9	16117	2	Y	152	180	1			103

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10280 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17073	X	17073	-0-	-0-	-0-	10 57	1 9	17006	2	Y	52	93	1			66
06	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	10 232	1 9	15571	2	Y	211	190	1			87
07	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	10 169	1 9	16299	2	Y	154	173	1			68
08	16337	X	16241	-0-	-96	-0-	10 100	1 9	16131	2	Y	91	94	1			65
09	16920	X	15595	-0-	-1325	-0-	10 246	1 9	15339	2	Y	224	173	1			116
10	17081	X	15755	-0-	-1326	-0-	10 196	1 9	15549	2	Y	178	187	1			107

STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY //CONT.// 483310
STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYES, EAST (FRIO 3-A) 58648 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MELOVEE WHITE WELL #: 1 RRCID -> 263880 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8667 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYES, SOUTH 58651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SMGU 10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 165031 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 2-A) 58651 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 1 RRCID -> 177264 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9180 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
ABACO OPERATING, LLC 000894
MOODY FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260387 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12922 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1227	-0-	-13 B	-0-	124 1 572 9		531 3		N	520	348 1				483
06	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	120 1 523 9		548 3		N	475	703 1				255
07	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	124 1 537 9		490 3		N	488	353 1				390
08	1240	N	1030	-0-	-210 B	-0-	124 1 501 9		405 3		N	455	354 1				491
09	1200	N	946	-0-	-254 B	-0-	120 1 483 9		343 3		N	439	351 1				579
10	1147	N	704	-0-	-443 B	-0-	124 1 428 9		152 3		N	389	698 1				270

MAYES, SOUTH (FRIO 19) //CONT.// 58651 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2158	-0-	50 B	-20158	2136	2	22	9	N	20					157
06	1350	N	1946	-0-	596 B	-19562	1855	2	91	9	N	83	177	1			63
07	2294	N	1989	-0-	-305 B	-19562	1937	2	52	9	N	47					110
08	2170	N	1767	-0-	-403 B	-19562	1728	2	39	9	N	35					145
*09	1950	N	3343	-0-	1393 B	-18169	78	1	3012	2	N	230	182	1			193
							253	9									
10	1984	N	2354	-0-	370 B	-17799	2325	2	29	9	N	26	184	1			35

MAYES SOUTH (FRIO 22) 58651 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	54	-0-	-318	-0-	54	2			N	-0-					46
06	990	#	320	-0-	-670	-0-	320	2			N	-0-					46
07	1023	#	310	-0-	-713	-0-	310	2			N	-0-					46
08	1023	#	308	-0-	-715	-0-	308	2			N	-0-					46
09	677	R	677	-0-	-0-	-0-	7	1	670	2	N	-0-					46
*10	3523	R	3523	-0-	-0-	-0-	86	1	3437	2	N	-0-					46

MAYES, SOUTH (FRIO 9000) 58651 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 9100) 58651 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 2 RRCID -> 162717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12068 PERF. 9453 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYES, WEST (F-1) 58654 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 4 RRCID -> 170857 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9109 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	178	1			66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					127
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					191
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	179	1			69
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					129
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					173

MCCOY (QUINN) 59107 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 214543 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	#	1761	-0-	-223	-0-	116	1	1631	2	N	13					55
							14	9									
06	1950	N	1323	-0-	-627	-0-	43	1	1257	2	N	21					76
							23	9									
07	2170	N	1377	-0-	-793	-0-	117	1	1237	2	N	21					97
							23	9									
08	1767	N	1213	-0-	-554	-0-	113	1	1021	2	N	72					169
							79	9									
09	1320	N	1008	-0-	-312	-0-	97	1	885	2	N	24					193
							26	9									
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					193

MCCRARY (3RD YEGUA) 59110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
HARRISON, DAN J III & BRUCE FEE WELL #: 1 C RRCID -> 096390 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7466 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VINEYARD, ROBERT S. WELL #: 1 RRCID -> 128714 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7977	-0-	-579	-0-	55	1	7901	2	N	19					110
							21	9									
06	8250	X	7522	-0-	-728	-0-	48	1	7440	2	N	31					141
							34	9									
07	8525	X	8011	-0-	-514	-0-	48	1	7920	2	N	39					180
							43	9									
08	8091	X	6804	-0-	-1287	-0-	43	1	6697	2	N	58					238
							64	9									
09	7710	X	7280	-0-	-430	-0-	47	1	7175	2	N	53	177	1			114
							58	9									
*10	8339	X	7584	-0-	-755	-0-	49	1	7534	2	N	1					115
							1	9									

SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130371 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	11162	-0-	-60	-0-	700	1	10460	2	Y	2	26	1			7
							2	9									
06	11100	X	10443	-0-	-657	-0-	654	1	9788	2	Y	1					8
							1	9									
07	11470	X	10966	-0-	-504	-0-	649	1	10316	2	Y	1					9
							1	9									
08	11253	X	9320	-0-	-1933	-0-	582	1	8737	2	Y	1					10
							1	9									
09	10800	X	10035	-0-	-765	-0-	633	1	9402	2	Y	-0-					10
*10	11377	X	10842	-0-	-535	-0-	656	1	10186	2	Y	-0-					10

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
AMMANN, HOMER TRUST WELL #: 1ST RRCID -> 131950 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2235	-0-	-1237	-0-	15	1	2201	2	N	17	174	1			38
							19	9									
06	3360	X	2248	-0-	-1112	-0-	14	1	2230	2	N	4					42
							4	9									
07	2976	X	2530	-0-	-446	-0-	15	1	2514	2	N	1					43
							1	9									
08	2232	X	2089	-0-	-143	-0-	13	1	2057	2	N	17					60
							19	9									
09	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	16	1	2487	2	N	4					64
							4	9									
*10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	18	1	2770	2	N	2					66
							2	9									

MCFARLAN (YEGUA) 59416 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MERTA WELL #: 1 RRCID -> 257724 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5871	R	5871	-0-	-0-	-0-	5796	2	75	9	N	68	179	1			180
06	6210	#	5960	-0-	-250	-0-	5927	2	33	9	N	30					210
07	6355	#	5663	-0-	-692	-0-	5661	2	2	9	N	2					212
08	6355	#	4057	-0-	-2298	-0-	3890	2	167	9	N	152	182	1			182
09	6030	#	2705	-0-	-3325	-0-	2705	2			N	-0-					182
10	6169	#	2928	-0-	-3241	-0-	2928	2			N	-0-					182

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300) 60102 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MILES, TIM WELL #: 1 RRCID -> 007374 COMPL. DATE 01/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

MELLON (10500) 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
LEMON, RICHARD G. 496332
KAACK, JOHN UNIT WELL #: RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/1997

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BURKE, FRANCES P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4732	-0-	-538	-0-	4711	2	21	9	Y	19	163	1			114
06	4770	X	3689	-0-	-1081	-0-	3655	2	34	9	Y	31					145
07	4929	X	4784	-0-	-145	-0-	4765	2	19	9	Y	17					162
08	4743	X	3271	-0-	-1472	-0-	3250	2	21	9	Y	19					181
09	DLQ G-10		3430	-0-	3430	3430	3396	2	34	9	Y	31					212
10	DLQ G-10		3710	-0-	3710	7140	3531	2	179	9	Y	163	177	1			198

MELLON (10500) //CONT.// 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
HICKI, E. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074164 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6939	-0-	-284	-0-	6844	2	95	9	Y	86					224
06	6480	X	6473	-0-	-7	-0-	6404	2	69	9	Y	63	191	1			96
07	6696	X	6397	-0-	-299	-0-	6203	2	194	9	Y	176					272
08	6944	X	3196	-0-	-3748	-0-	3168	2	28	9	Y	25	193	1			104
09	DLQ G-10		7214	-0-	7214	7214	7149	2	65	9	Y	59					163
10	DLQ G-10		8205	-0-	8205	15419	8137	2	68	9	Y	62					225

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4229	-0-	-111	-0-	4138	2	91	9	N	83	180	1			124
06	4200	X	3879	-0-	-321	-0-	3866	2	13	9	N	12					136
07	4247	X	4223	-0-	-24	-0-	4198	2	25	9	N	23					159
08	4247	X	2173	-0-	-2074	-0-	2152	2	21	9	N	19					178
09	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6116	2	45	9	N	41					219
*10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5310	2	53	9	N	48	174	1			93

BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092458 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10370 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2011 - PLUGGED 05/19/11

HICKL, E. L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 114679 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10560 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1370	-0-	-273	-0-	1370	2			Y	-0-					131
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					131
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					131
08	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	1126	2			Y	-0-					131
09	DLQ G-10		1188	-0-	1188	1188	1188	2			Y	-0-					131
10	DLQ G-10		614	-0-	614	1802	614	2			Y	-0-					131

MENARD CREEK (COOK MTN) 60423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
JMC RESOURCES CORP. 427742
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121636 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H. ROADES, INC. 341527
RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131057 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4578 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENEFEE (FRIO 4800) 60476 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183670 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4814 - 4833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENEFEE (FRIO 4850) 60476 387 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
KOUDELA-SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 232613 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4854 - 4857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENEFEE (FRIO 4900) 60476 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
WENGLAR WELL #: 1 RRCID -> 244038 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4780 - 4783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			123
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			123
07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			123
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	126	1	-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENEFEE (FRIO 5750) 60476 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ROADES G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 189321 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5744 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

RAUN WELL #: 2 RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MENEFEE (YEGUA) 60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FREDCO 284921
RAUN, N. WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAUN, N. WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

05	2294	#	1905	-0-	-389	-0-	1905	2			N	-0-					34
06	2982	R	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					34
07	3220	R	3220	-0-	-0-	-0-	3133	2	87	9	N	79					113
08	3205	R	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					113
09	3252	R	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					113
10	3224	#	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					113

MENEFEE (YEGUA EY 9850) 60476 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CRANEK G. U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 178541 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4030 - 4188

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENEFEE (YEGUA 9050) 60476 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
TAYLOR FAMILY PARTNERSHIP G/U WELL #: 1 RRCID -> 176608 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9058 - 9144

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

MENEFEE (YEGUA 9050) //CONT.// 60476 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 196878 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9147 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		776	-0-	776	6576	776	2			N	-0-					222
06	6576	X	-0-	-0-	-6576	-0-					N	23	185	1			60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					70
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					80
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	10					90
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	10					100

MENEFEE (YEGUA 10050) 60476 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') 60519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CLEARWATER DISPOSAL SYSTEMS LLC 159647
EGYPT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212738 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED) 60558 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
MERCHANT OPERATORS FEE WELL #: 1 RRCID -> 138156 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	575	-0-	-231	-0-	4 31	1 9	540	3	Y	28	32	1			2
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	7 69	1 9	1912	3	Y	63	57	1			8
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	7 61	1 9	1890	3	Y	55	58	1			5
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	9 73	1 9	1278	3	Y	66	64	1			7
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	17 138	1 9	1500	3	Y	125	122	1			10
*10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-	9	1			1

MERCY (9100, WILCOX) 60589 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CENTRAL COLE & COKE WELL #: 2B RRCID -> 246077 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7585	R	7585	-0-	-0-	-0-	1108	1	6007	3	Y	427	414	1			169
							470	9									
06	9030	#	6754	-0-	-2276	-0-	986	1	5309	3	Y	417	436	1			150
							459	9									
07	9455		7549	-0-	-1906	-0-	1118	1	5900	3	Y	483	471	1			162
							531	9									
08	8463	#	7842	-0-	-621	-0-	1176	1	6081	3	Y	532	530	1			164
							585	9									
*09	7303		7303	-0-	-0-	-0-	1131	1	5600	3	Y	520	436	1			248
							572	9									
10	6789		7452	-0-	663	663	1141	1	5730	3	Y	528	645	1			131
							581	9									

MERCY (10400 WILCOX) 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
MERCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172018 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	96	1	6849	2	N	483	557	1			92
							531	9									
06	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	96	1	6283	2	N	439	365	1			166
							483	9									
07	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	98	1	6043	2	N	469	368	1			267
							516	9									
08	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	93	1	6764	2	N	537	532	1			272
							591	9									
09	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	95	1	6819	2	N	619	520	1			371
							681	9									
*10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	96	1	6827	2	N	459	696	1			134
							505	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	606	1	3289	3	Y	136	185	1			153
							150	9									
06	4200	X	3727	-0-	-473	-0-	562	1	3023	3	Y	129	181	1	1	8	100
							142	9									
07	4340	X	3695	-0-	-645	-0-	569	1	3001	3	Y	114					214
							125	9									
08	4030	X	3703	-0-	-327	-0-	577	1	2981	3	Y	132	167	1			179
							145	9									
09	3900	X	3485	-0-	-415	-0-	563	1	2788	3	Y	122	178	1			123
							134	9									
10	4030	X	3559	-0-	-471	-0-	568	1	2855	3	Y	124	181	1			66
							136	9									

CENTRAL COAL & COKE WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	658	1	3571	3	Y	100	89	1	2	8	63
							110	9									
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	652	1	3512	3	Y	123	105	1	1	8	80
							135	9									
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	684	1	3606	3	Y	101	102	1			79
							111	9									
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	730	1	3776	3	Y	85	131	1			33
							94	9									
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	724	1	3587	3	Y	77	75	1	2	8	33
							85	9									
10	4123	X	3680	-0-	-443	-0-	600	1	3011	3	Y	63	74	1			22
							69	9									

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER LUMBER CO WELL #: 3 RRCID -> 163249 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	22	1	117	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	210	N	56	-0-	-154	-0-	9	1	47	3	Y	-0-	1	1			1
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	51	1	267	3	Y	9					10
							10	9									
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	11	1	52	3	Y	10	10	1			10
							11	9									
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	3	Y	-0-	6	1			4
10	341	N	219	-0-	-122	-0-	36	1	180	3	Y	3	5	1			2
							3	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165228 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	66	1	361	3	Y	44	39	1			31
							48	9									
06	720	N	474	-0-	-246	-0-	68	1	369	3	Y	34	51	1			14
							37	9									
07	620	N	508	-0-	-112	-0-	76	1	404	3	Y	25	25	1			14
							28	9									
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	73	1	376	3	Y	49	52	1			11
							54	9									
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	85	1	419	3	Y	50	45	1	1	8	15
							55	9									
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	134	1	675	3	Y	60	48	1			27
							66	9									

FOSTER MINERALS "D" WELL #: 1 RRCID -> 168291 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11818 PERF.10220 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2033	-0-	-664	-0-	305	1	1653	3	Y	68	65	1	1	8	29
							75	9									
06	2730	X	2143	-0-	-587	-0-	322	1	1731	3	Y	82	80	1	1	8	30
							90	9									
07	2821	X	1014	-0-	-1807	-0-	152	1	804	3	Y	53	60	1			23
							58	9									
08	2604	X	110	-0-	-2494	-0-	18	1	92	3	Y	-0-	16	1			7
09	2130	N	334	-0-	-1796	-0-	56	1	276	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
10	1023	N	289	-0-	-734	-0-	48	1	241	3	Y	-0-	4	1			-0-

BERGER-CARNES WELL #: 2 RRCID -> 168292 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	1601	1	8682	3	Y	242	199	1	1	8	157
							266	9									
06	10800	X	9714	-0-	-1086	-0-	1485	1	7991	3	Y	216	289	1	1	8	83
							238	9									
07	11160	X	10189	-0-	-971	-0-	1585	1	8362	3	Y	220	189	1			114
							242	9									
08	11160	X	10130	-0-	-1030	-0-	1603	1	8286	3	Y	219	275	1			58
							241	9									
09	10410	X	9489	-0-	-921	-0-	1560	1	7721	3	Y	189	181	1	1	8	65
							208	9									
10	10540	X	10174	-0-	-366	-0-	1649	1	8281	3	Y	222	180	1			107
							244	9									

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERGER CARNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235004 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10850 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5986	-0-	-152	-0-	903 184	1 9	4899	3	Y	167	137	1	1	8	107
06	6840	X	5551	-0-	-1289	-0-	843 172	1 9	4536	3	Y	156	204	1	1	8	58
07	7068	X	5695	-0-	-1373	-0-	877 190	1 9	4628	3	Y	173	145	1			86
08	6541	X	5413	-0-	-1128	-0-	848 180	1 9	4385	3	Y	164	207	1			43
09	5910	X	5062	-0-	-848	-0-	825 152	1 9	4085	3	Y	138	133	1			48
10	5983	X	5120	-0-	-863	-0-	819 188	1 9	4113	3	Y	171	138	1			81

MERCY (10950 WILCOX) 60589 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CENTRAL COAL & COKE WELL #: 1 B RRCID -> 143339 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10954 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	12591	-0-	-243	-0-	1921 241	1 9	10429	3	Y	219	216	1	2	8	87
06	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	2024 204	1 9	10893	3	Y	185	202	1	3	8	67
07	13547	X	13144	-0-	-403	-0-	2065 187	1 9	10892	3	Y	170	177	1			60
08	13547	X	13307	-0-	-240	-0-	2137 125	1 9	11045	3	Y	114	133	1			41
09	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	2017 139	1 9	9985	3	Y	126	104	1	4	8	59
*10	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	2219 128	1 9	11147	3	Y	116	146	1			29

MERCY, SE. (9400) 60594 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
BULLPEN WELL #: 1 RRCID -> 265187 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13446 PERF. 9453 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750		8258	-0-	508	139127	7980	2	278	9	N	253	187	1			154
06	7500		5647	-0-	-1853	137274	5590	2	57	9	N	52					206
07	7750		4680	-0-	-3070	134204	4601	2	79	9	N	72	174	1			104
08	7750		3179	-0-	-4571	129633	2572	2	607	9	N	552	359	1			297
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	129633					N	NO RPT					297
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	129633					N	NO RPT					297

MICHENER 60994 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MCDONNOLD OPERATING, INC. 548163
CARTER, W.T. -C- WELL #: 1 RRCID -> 112838 COMPL. DATE 09/22/1984 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13836 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880) 61041 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 3 RRCID -> 104063 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5820 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) 61041 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 2 U RRCID -> 086825 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6084 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAYS OFFSHORE EXPL., INC. 259789
ST. TR. 366-L NW/4 WELL #: 6 RRCID -> 096388 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6054 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	DLQ	G-10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-

MIDFIELDS, S W (9150) 61054 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
WADSWORTH, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 214584 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILBUR, EAST (3110) 61350 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BURLESON
BETRO, INC. 068324
COFFIELD-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 138418 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 3694 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	26	1	46	2	N	22					157
							24	9									
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	30	1	76	2	N	27					184
							30	9									
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	29	1	63	2	N	30	181	1			33
							33	9									
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	27	1	75	2	N	22					55
							24	9									
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	19	1	81	2	N	20					75
							22	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					75

MILTON, E. (WILCOX 9800) 61758 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
EAST MILTON UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 049025 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000

05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	936	2	150	9	Y	136	203	1			78
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	905	2	114	9	Y	104					182
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	895	2	123	9	Y	112	200	1			94
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1026	2	91	9	Y	83					177
09	DLQ G-10		1533	-0-	1533	1533	1431	2	102	9	Y	93	190	1			80
10	DLQ G-10		1612	-0-	1612	3145	1513	2	99	9	Y	90					170

HAMILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 173542 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 150317 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	9	Y	4	14	1			9
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					9
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					9
08	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-					9
09	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					9
10	DLQ G-10		7	-0-	7	22	7	2			Y	-0-					9

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 151617 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180

05	14260	X	13852	-0-	-408	-0-	13676	2	176	9	Y	160	205	1			106
06	13800	X	13606	-0-	-194	-0-	13525	2	81	9	Y	74					180
07	14260	X	13076	-0-	-1184	-0-	12933	2	143	9	Y	130	109	1			201
08	14260	X	13201	-0-	-1059	-0-	13126	2	75	9	Y	68	216	1			53
09	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	16170	2	89	9	Y	81					134
*10	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	16308	2	131	9	Y	119	110	1			143

GRAVES ESTATE (WILCOX)GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 152691 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 9916 - 9930

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

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 #: 4 RRCID -> 153354 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9621 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367

05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	565	2	11	9	Y	10	20	1			13
06	510	N	319	-0-	-191	-0-	319	2			Y	-0-	6	1			7
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	495	2	11	9	Y	10	13	1			4
08	527	N	377	-0-	-150	-0-	360	2	17	9	Y	15	9	1			10
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	Y	3	7	1			6
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	453	2	21	9	Y	19	18	1			7

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153

05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1017	2	30	9	Y	27	29	1			19
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	983	2	15	9	Y	14	15	1			18
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	973	2	29	9	Y	26	32	1			12
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	778	2	29	9	Y	26	18	1			20
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	928	2	15	9	Y	14	18	1			16
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	982	2	37	9	Y	34	36	1			14

GRAVES UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 242498 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12157 PERF.10034 - 10056

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 3UT RRCID -> 157013 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9698 - 9714

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4UT RRCID -> 157044 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILTON, N. (13000) 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	1166	-0-	-167	-0-	1145	2	21	9	Y	19	18	1			12
06	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1454	2	9	9	Y	8	9	1			11
07	1333	X	1137	-0-	-196	-0-	1115	2	22	9	Y	20	19	1			12
08	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1889	2	26	9	Y	24	18	1			18
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2071	2	18	9	Y	16	18	1			16
*10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2379	2	37	9	Y	34	36	1			14

HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1827	2	20	9	Y	18	20	1			13
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2068	2	9	9	Y	8	10	1			11
07	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1798	2	25	9	Y	23	24	1			10
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2399	2	39	9	Y	35	21	1			24
09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2631	2	18	9	Y	16	21	1			19
*10	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3021	2	45	9	Y	41	43	1			17

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	2			Y	-0-	31	1			36
06	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	2			Y	-0-					36
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	144	2	12	9	Y	11	16	1			31
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	Y	2	18	1			15
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	2808	2	39	9	Y	35	38	1			25
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2986	2	19	9	Y	17	19	1			23
07	2883	N	2737	-0-	-146	-0-	2697	2	40	9	Y	36	41	1			18
08	3100	N	3190	-0-	90	90	3149	2	41	9	Y	37	27	1			28
09	3571	X	3481	-0-	-90	-0-	3453	2	28	9	Y	25	27	1			26
*10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3965	2	54	9	Y	49	54	1			21

GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6381	-0-	-191	-0-	6306	2	75	9	Y	68	102	1			63
06	6360	X	5429	-0-	-931	-0-	5403	2	26	9	Y	24					87
07	6572	X	6379	-0-	-193	-0-	6295	2	84	9	Y	76	55	1			108
08	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7715	2	65	9	Y	59	136	1			31
09	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8240	2	63	9	Y	57					88
*10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8376	2	86	9	Y	78	69	1			97

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	250	2	63	9	Y	57					99
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	352	2	56	9	Y	51					150
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					150
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					150
09	T. A.		325	-0-	325	325	325	2			Y	-0-					150
10	T. A.		356	-0-	356	681	356	2			Y	-0-					150

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	5927	-0-	-2846	-0-	5917	2	10	9	Y	9					28
06	8490	X	4878	-0-	-3612	-0-	4848	2	30	9	Y	27					55
07	8773	X	8612	-0-	-161	-0-	8571	2	41	9	Y	37					92
08	8773	X	8746	-0-	-27	-0-	8683	2	63	9	Y	57					149
09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6758	2	58	9	Y	53	180	1			22
*10	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7404	2	74	9	Y	67					89

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SHARMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	90	1	1966	2	N	31	173	1			90
							34	9									
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	90	1	1847	2	N	30					120
							33	9									
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	93	1	1911	2	N	23					143
							25	9									
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	93	1	1835	2	N	22					165
							24	9									
09	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	90	1	1660	2	N	14					179
							15	9									
10	2015	N	1780	-0-	-235	-0-	90	1	1669	2	N	19					198
							21	9									

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	90	1	11237	2	N	127	179	1			83
							140	9									
06	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	90	1	10538	2	N	101					184
							111	9									
07	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	93	1	11036	2	N	110	179	1			115
							121	9									
08	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	93	1	10970	2	N	98					213
							108	9									
09	DLQ G-10		10359	-0-	10359	10359	90	1	10152	2	N	106	182	1			137
							117	9									
*10	20139	X	9780	-0-	-10359	-0-	93	1	9565	2	N	111	194	1			54
							122	9									

BUSCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 039549 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 15510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	90	1	564	2	Y	12					128
							13	9									
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	90	1	14	2	Y	-0-					128
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	93	1	29	2	Y	-0-					128
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					128
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	1					129
							1	9									

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAMILL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140785 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	13324	3	184	9	N	167	364	1			29
06	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12135	3	182	9	N	165					194
*07	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	17330	3	219	9	N	199	179	1			161
08	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	13372	3	183	9	N	166	178	1			157
09	DLQ G-10		13272	-0-	13272	13272	13087	3	185	9	N	168	182	1			143
*10	28886	X	15614	-0-	-13272	-0-	15415	3	199	9	N	181	180	1			144

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
HAMILL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6230	3	56	9	N	51					198
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5696	3	37	9	N	34	183	1			49
*07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6193	3	67	9	N	61					166
08	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6770	3	35	9	N	32					108
09	DLQ G-10		7123	-0-	7123	7123	7095	3	28	9	N	25					133
*10	14046	X	6923	-0-	-7123	-0-	6891	3	32	9	N	29					162

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 3LT RRCID -> 157012 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12024 - 12050

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-

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050

05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	90	1	4004	2	Y	33					182
							36	9									
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	90	1	3766	2	Y	31					213
							34	9									
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	93	1	3896	2	Y	31	175	1			69
							34	9									
08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	93	1	3949	2	Y	9					78
							10	9									
09	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	90	1	3582	2	Y	31					109
							34	9									
10	4123	X	3785	-0-	-338	-0-	87	1	3668	2	Y	27					136
							30	9									

SWEENEY GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104

05	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	90	1	13148	2	N	125	188	1			124
							138	9									
06	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	90	1	11504	2	N	110	178	1			56
							121	9									
07	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	93	1	11987	2	N	114					170
							125	9									
08	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	93	1	12586	2	N	111	178	1			103
							122	9									
09	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	90	1	11363	2	N	115	175	1			43
							127	9									
10	13361	X	11846	-0-	-1515	-0-	93	1	11620	2	N	121					164
							133	9									

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100

05	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	90	1	5274	2	N	28					296
							31	9									
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	90	1	5073	2	N	33	176	1			153
							36	9									
07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	93	1	5179	2	N	33					186
							36	9									
08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	93	1	5227	2	N	2					188
							2	9									
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	90	1	4798	2	N	2					190
							2	9									
*10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	93	1	5295	2	N	28					218
							31	9									

MOORES (YEGUA EY-2) 62725 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 99 RRCID -> 007428 COMPL. DATE 07/27/1953 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7192 - 7236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 069676 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7162 PERF. N/A

05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. M. WELL #: 189 RRCID -> 162712 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORES (YEGUA 6700) 62725 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M. WELL #: 43 RRCID -> 007423 COMPL. DATE 11/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6675 - 6690

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, J. M., ET AL WELL #: 119 RRCID -> 037878 COMPL. DATE 06/19/1988 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6704 - 6837

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILMAR WELL #: 2 RRCID -> 197160 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7096 - 7118

05	3689 #	2450	-0-	-1239	-0-	2450	2			N	-0-					55
06	3570 #	1735	-0-	-1835	-0-	1735	2			N	-0-					55
07	3689 #	2021	-0-	-1668	-0-	2021	2			N	-0-					55
08	3085 R	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					55
09	3299 R	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					55
*10	2946 R	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					55

MOORES (YEGUA 7300) 62725 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M. WELL #: 49 RRCID -> 007431 COMPL. DATE 03/15/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3043 - 3051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORES (YEGUA 7400) 62725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 66 RRCID -> 007435 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7458 - 7503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORES (YEGUA 7600) 62725 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 67 RRCID -> 007437 COMPL. DATE 11/24/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, J. M., ET AL WELL #: 78 RRCID -> 007438 COMPL. DATE 04/21/1951 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7601 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORES (YEGUA 7900) 62725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
DYER WELL #: 1 RRCID -> 172760 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8181 - 8225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387 #	2035	-0-	-352	-0-	2035	2			N	-0-					154
06	2310 #	1713	-0-	-597	-0-	1713	2			N	-0-					154
07	2387 #	1520	-0-	-867	-0-	1520	2			N	-0-					154
08	2046 #	1776	-0-	-270	-0-	1776	2			N	-0-					154
09	2702 R	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					154
*10	2923 R	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					154

MOORES ORCHARD 62739 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 58 RRCID -> 007434 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7587 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORES ORCHARD //CONT.// 62739 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
MOORE, J.M. ETAL WELL #: 197 RRCID -> 112697 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
BUCKALEW WELL #: 1 RRCID -> 102115 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORES ORCHARD* 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ETAL WELL #: 92 RRCID -> 049377 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 159 RRCID -> 059013 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 198 RRCID -> 156913 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 2590 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORES ORCHARD* //CONT.// 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
MOORE, J. M. ET AL WELL #: 112 RRCID -> 183687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7890 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD (WILCOX) 62739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CARTER-LANGHAM, INC. 138630
FREUDENSPRUNG WELL #: 2 RRCID -> 121488 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 12257 - 12650

05	9610	4179	-0-	-5431	-0-	1000	1	3179	2	N	-0-			27
06	9300	8630	-0-	-670	-0-	1000	1	7630	2	N	-0-			27
07	9610	8066	-0-	-1544	-0-	1000	1	7066	2	N	-0-			27
08	9610	3587	-0-	-6023	-0-	1000	1	2393	2	N	176	176	1	27
						194	9							
09	7950	6925	-0-	-1025	-0-	1000	1	5925	2	N	-0-			27
10	8215	2807	-0-	-5408	-0-	1000	1	1807	2	N	-0-			27

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE WELL #: 12T RRCID -> 117503 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.) 62849 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CYPRESS E & P CORPORATION 195903
MORELAND ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210789 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8198 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	#	2439	-0-	-258 B	-17381	2436	2	3	9	N	3					122
06	2610	#	2973	-0-	363 B	-17018	2970	2	3	9	N	3					125
07	2759	#	5690	-0-	2931 B	-14087	5690	2			N	-0-					125
08	2759	#	3764	-0-	1005 B	-13082	3764	2			N	-0-					125
09	2970	#	3344	-0-	374 B	-12708	3344	2			N	-0-					125
10	5704	#	2969	-0-	-2735 B	-15443	2967	2	2	9	N	2					127

MOSS BLUFF, NORTH 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
GALLOWAY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 214064 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOBERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229803 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
MIDDLETON WELL #: 1ST RRCID -> 262466 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 14814 PERF.15780 - 15802

05	85343	X	74399	-0-	-10944	-0-	70781	2	3618	9	N	3289	3550	1					242
06	78600	X	69313	-0-	-9287	-0-	65938	2	3375	9	N	3068	2640	1					670
07	81189	X	69030	-0-	-12159	-0-	65902	2	3128	9	N	2844	3188	1					326
08	78585	X	68463	-0-	-10122	-0-	65218	2	3245	9	N	2950	2796	1					480
09	72810	X	64914	-0-	-7896	-0-	62100	2	2814	9	N	2558	2708	1					330
10	74400	X	64602	-0-	-9798	-0-	61863	2	2739	9	N	2490	2494	1					326

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4) 63159 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DOBERMAN UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 262727 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138

05	104416	X	104416	-0-	-0-	-0-	272	1	102470	2	N	1522	1726	1					258
							1674	9											
06	103401	X	103401	-0-	-0-	-0-	270	1	101420	2	N	1555	1579	1					234
							1711	9											
07	99851	X	85753	-0-	-14098	-0-	270	1	83923	2	N	1418	1472	1	1	8			179
							1560	9											
08	104408	X	84220	-0-	-20188	-0-	279	1	82644	2	N	1179	1160	1	1	8			197
							1297	9											
09	83316	X	83316	-0-	-0-	-0-	270	1	81648	2	N	1271	1208	1	5	8			255
							1398	9											
*10	72560	X	72560	-0-	-0-	-0-	261	1	71099	2	N	1091	1176	1					170
							1200	9											

MOSS BLUFF, NW. (10600) 63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
MARIALLAN WELL #: 2FL RRCID -> 198085 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60791	X	58459	-0-	-2332	-0-	219 549	1 9	57691	2	Y	499	396	1			192
06	58565	X	58565	-0-	-0-	-0-	233 382	1 9	57950	2	Y	347	231	1			308
07	59785	X	59785	-0-	-0-	-0-	123 345	1 9	59317	2	Y	314	400	1			222
08	58466	X	57143	-0-	-1323	-0-	165 430	1 9	56548	2	Y	391	324	1			289
09	58560	X	53107	-0-	-5453	-0-	132 331	1 9	52644	2	Y	301	159	1			431
10	60512	X	53694	-0-	-6818	-0-	132 322	1 9	53240	2	Y	293	357	1			367

MARIALLAN WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500

05	3968	X	3946	-0-	-22	-0-	770	1	3176	2	Y	-0-					-0-
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	1305	1	3689	2	Y	-0-					-0-
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	1208	1	2669	2	Y	-0-					-0-
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	1387	1	3217	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	2698	-0-	-2282	-0-	757	1	1941	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	3665	-0-	-1481	-0-	912	1	2753	2	Y	-0-					-0-

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD) 63192 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140085 COMPL. DATE 09/06/1957 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD) 63196 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
DAVIS, SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 086941 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6486 - 6544

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-) 63197 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
VINSON, P. E. WELL #: 4 RRCID -> 191313 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6890 - 6893

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME) 63239 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 173192 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11723 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSY GROVE (GEORGETOWN) 63239 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 265549 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12406 PERF. N/A

05	7750		917058	-0-	909308	1609606	851915	1	65142	2	N	1	1	8				-0-
							1	9										
06	7500		968753	-0-	961253	2570859	890780	1	77477	2	N	451	71	8				380
							496	9										
07	7750		912193	-0-	904443	3475302	844210	1	67540	2	N	403	559	1	15	8		209
							443	9										
08	7750		1089668	-0-	1081918	4557220	1015060	1	74205	2	N	366	358	1	42	8		175
							403	9										
09	7500		717321	-0-	709821	5267041	664590	1	52438	2	N	266	178	1	30	8		233
							293	9										
10	0	W	1030719	-0-	1030719	6297760	965649	1	64472	2	N	544	514	1	9	8		254
							598	9										

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
MOSSY GROVE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036327 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1725	2	7	9	N	6						142
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2066	2	2	9	N	2						144
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2184	2	11	9	N	10						154
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	468	2	9	9	N	8						162
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-						162
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	3						165

WASH-MCADAMS WELL #: 3H RRCID -> 170345 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11980 - 18886

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 173191 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650

05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	284	1	813	2	N	-0-						53
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	94	1	185	2	N	-0-						53
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	149	1	299	2	N	-0-						53
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	2	N	-0-						53
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	2	N	-0-						53
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-						53

COLBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 178270 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001

05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	54	1	154	2	N	-0-						72
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	N	-0-						72
07	1581	N	148	-0-	-1433	-0-	49	1	99	2	N	-0-						72
08	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-						72
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-						72
*10	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-						72

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DICKENS UNIT A-231 WELL #: 1 RRCID -> 180743 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	70	1	937	2	N	-0-					179
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	95	1	1124	2	N	-0-					179
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	102	1	1234	2	N	-0-					179
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1538	2	15	9	N	14					193
09	1230	N	934	-0-	-296	-0-	31	1	903	2	N	-0-					193
*10	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	55	1	1151	2	N	-0-					193

PORTERHOUSE UNIT A-255 WELL #: 1R RRCID -> 186107 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	232	-0-	-636	-0-	15	1	206	2	N	10					218
							11	9									
06	690	N	638	-0-	-52	-0-	50	1	588	2	N	-0-					218
07	837	N	735	-0-	-102	-0-	56	1	679	2	N	-0-					218
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					218
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	36	1	1054	2	N	21	2	1			237
							23	9									
*10	744	N	293	-0-	-451	-0-	13	1	280	2	N	-0-					237

WASH-MCADAMS WELL #: 3HR RRCID -> 186321 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	39	1	955	2	N	-0-					185
06	690	N	328	-0-	-362	-0-	13	1	315	2	N	-0-					185
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	79	1	772	2	N	-0-					185
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					185
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					185
*10	713	N	111	-0-	-602	-0-	111	2			N	-0-					185

WORSHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189848 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1396	-0-	-309	-0-	54	1	1318	2	N	22	190	1			27
							24	9									
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	80	1	1881	2	N	10					37
							11	9									
07	2201	N	1594	-0-	-607	-0-	148	1	1446	2	N	-0-					37
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	191	1	1222	2	N	28					65
							31	9									
09	1980	N	443	-0-	-1537	-0-	65	1	374	2	N	4					69
							4	9									
*10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	106	1	2677	2	N	15					84
							17	9									

RIBEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191426 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	508	-0-	-794	-0-	35	1	472	2	N	1	1	8			205
							1	9									
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	89	1	1055	2	N	39	184	1			60
							43	9									
07	1085	N	829	-0-	-256	-0-	63	1	757	2	N	8					68
							9	9									
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1168	2	6	9	N	5					73
09	1200	N	582	-0-	-618	-0-	18	1	535	2	N	26					99
							29	9									
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					99

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TANQUERAY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 193240 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		11391	-0-	11391	38190	2658	1	8692	2	N	37					115
							41	9									
06	DLQ G-10		11940	-0-	11940	50130	2571	1	9341	2	N	25					140
							28	9									
07	DLQ G-10		13691	-0-	13691	63821	3052	1	10639	2	N	-0-					140
08	DLQ G-10		8843	-0-	8843	72664	8819	2	24	9	N	22					162
09	80906	X	8242	-0-	-72664	-0-	8154	2	88	9	N	80					242
10	11997	X	11902	-0-	-95	-0-	11866	2	36	9	N	33	180	0			95

BOMBAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195306 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480

05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					164
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					164
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					164
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					164
09	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					164
*10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3013	2	4	9	N	4					168

MOTT SLOUGH (YEGUA) 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SRUBAR, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 127749 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7840 - 7854

05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	601	1	2466	2	N	11					58
							12	9									
06	2730	X	1270	-0-	-1460	-0-	295	1	969	2	N	5					63
							6	9									
07	3038	X	2118	-0-	-920	-0-	390	1	1719	2	N	8					71
							9	9									
08	3069	X	2361	-0-	-708	-0-	465	1	1889	2	N	6					77
							7	9									
09	2970	X	1859	-0-	-1111	-0-	355	1	1496	2	N	7					84
							8	9									
*10	3069	X	2326	-0-	-743	-0-	443	1	1875	2	N	7					91
							8	9									

ZBORIL, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 130032 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778

05	3348	X	2840	-0-	-508	-0-	551	1	2264	2	N	23					127
							25	9									
06	2700	X	1565	-0-	-1135	-0-	361	1	1187	2	N	15					142
							17	9									
07	2821	X	2470	-0-	-351	-0-	453	1	1996	2	N	19					161
							21	9									
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	599	1	2432	2	N	-0-					161
09	2760	X	2005	-0-	-755	-0-	385	1	1620	2	N	-0-					161
*10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	532	1	2251	2	N	64					225
							70	9									

ZBORIL, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 130570 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7814 - 7880

05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	294	1	1206	2	N	-0-					29
06	2850	X	295	-0-	-2555	-0-	69	1	226	2	N	-0-					29
07	2945	X	1027	-0-	-1918	-0-	190	1	837	2	N	-0-					29
08	2945	X	503	-0-	-2442	-0-	99	1	404	2	N	-0-					29
09	2460	X	2375	-0-	-85	-0-	456	1	1919	2	N	-0-					29
*10	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	426	1	1802	2	N	74					103
							81	9									

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
05	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	2748	1	11281	2	N	129	170	1			-0-
							142	9									
06	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	1832	1	6014	2	N	171	171	1			-0-
							188	9									
07	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	1697	1	7483	2	N	172	172	1			-0-
							189	9									
08	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	1838	1	7461	2	N	165	165	1			-0-
							182	9									
09	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	1407	1	5921	2	N	-0-					-0-
*10	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	1728	1	7310	2	N	333	178	1			155
							366	9									

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
05	7905	X	4761	-0-	-3144	-0-	930	1	3818	2	N	12					169
							13	9									
06	6930	X	3131	-0-	-3799	-0-	731	1	2399	2	N	1					170
							1	9									
07	7161	X	5593	-0-	-1568	-0-	1032	1	4551	2	N	9					179
							10	9									
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	1332	1	5408	2	N	8					187
							9	9									
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	974	1	4099	2	N	10					197
							11	9									
*10	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	1310	1	5541	2	N	10					207
							11	9									

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
05	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	1732	1	7110	2	N	136					197
							150	9									
06	6990	X	2968	-0-	-4022	-0-	693	1	2275	2	N	-0-					197
07	7223	X	6938	-0-	-285	-0-	1283	1	5655	2	N	-0-					197
08	7223	X	7089	-0-	-134	-0-	1401	1	5688	2	N	-0-					197
09	6990	X	3479	-0-	-3511	-0-	668	1	2811	2	N	-0-					197
*10	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	1505	1	6368	2	N	-0-					197

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 148926 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	214	1	2631	2	N	227	161	1			94
							250	9									
06	2610	X	2423	-0-	-187	-0-	183	1	2201	2	N	35					129
							39	9									
07	2542	X	1821	-0-	-721	-0-	151	1	1617	2	N	48					177
							53	9									
08	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	229	1	2559	2	N	35	172	1			40
							39	9									
09	3000	X	2537	-0-	-463	-0-	218	1	2277	2	N	38					78
							42	9									
*10	3100	X	2661	-0-	-439	-0-	232	1	2400	2	N	26					104
							29	9									

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	1525	1	6261	2	N	8					293
							9	9									
06	7080	X	5861	-0-	-1219	-0-	1368	1	4491	2	N	2	158	1			137
							2	9									
07	7316	X	6984	-0-	-332	-0-	1291	1	5693	2	N	-0-					137
08	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	1559	1	6328	2	N	-0-					137
09	7080	X	5774	-0-	-1306	-0-	1106	1	4653	2	N	14					151
							15	9									
*10	7316	X	7178	-0-	-138	-0-	1370	1	5796	2	N	11					162
							12	9									

SHEARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174860 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7998 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1557	-0-	-768	-0-	302	1	1242	2	N	12					160
							13	9									
06	2190	X	990	-0-	-1200	-0-	229	1	755	2	N	5					165
							6	9									
07	1984	X	1365	-0-	-619	-0-	251	1	1114	2	N	-0-					165
08	1860	X	1612	-0-	-248	-0-	320	1	1292	2	N	-0-					165
09	1620	X	1236	-0-	-384	-0-	234	1	987	2	N	14					179
							15	9									
*10	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	300	1	1275	2	N	16					195
							18	9									

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	113	1	465	2	N	-0-					34
06	660	N	485	-0-	-175	-0-	112	1	369	2	N	4					38
							4	9									
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	128	1	563	2	N	-0-					38
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	142	1	578	2	N	-0-					38
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	115	1	482	2	N	1					39
							1	9									
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	133	1	561	2	N	-0-					39

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BAYLOR UNIVERSITY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137544 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	822	2	3	9	N	3					115
06	720	X	577	-0-	-143	-0-	574	2	3	9	N	3					118
07	899	X	636	-0-	-263	-0-	636	2			N	-0-					118
08	899	X	428	-0-	-471	-0-	428	2			N	-0-					118
09	870	X	352	-0-	-518	-0-	352	2			N	-0-					118
10	837	X	254	-0-	-583	-0-	254	2			N	-0-					118

VIPER S.W.D., LLC 886209
STOVALL, GUY F. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149968 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					132
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	450	2	73	9	N	66	168	1			30
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1590	2	123	9	N	112					142
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2257	2	145	9	N	132	175	1			99
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1278	2	51	9	N	46					145
10	1209	N	604	-0-	-605	-0-	593	2	11	9	N	10					155

MUSTANG CREEK (MIOCENE 3400) 64086 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEFNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247937 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3348 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5854	R	5854	-0-	-0-	-0-	1178	1	4676	2	N	-0-					-0-
06	5320	R	5320	-0-	-0-	-0-	1140	1	4180	2	N	-0-					-0-
07	5211	R	5211	-0-	-0-	-0-	1140	1	4071	2	N	-0-					-0-
08	5859	#	5160	-0-	-699	-0-	1174	1	3986	2	N	-0-					-0-
09	5670	#	4601	-0-	-1069	-0-	1136	1	3465	2	N	-0-					-0-
10	5859	#	4768	-0-	-1091	-0-	1083	1	3685	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800) 64086 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ARIES OPERATING, LP 030128
LEHRER-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 159756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8772 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					77

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) 64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
RAGARS OIL & GAS CO. 687920
WILLIAM E. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	600	#	440	-0-	-160	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	620	#	258	-0-	-362	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	#	351	-0-	-129	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSTANG CREEK (2000) 64086 615 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FRNKA, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 073679 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2262	N	2241	-0-	-21 B	-0-	243	1	1998	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1965	-0-	-195 B	-0-	227	1	1738	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1729	-0-	-534 B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	2231	N	1818	-0-	-413 B	-0-	188	1	1630	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1681	-0-	-299 B	-0-	219	1	1462	2	N	-0-					-0-
*10	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	244	1	1709	2	N	-0-					-0-

FRNKA, W.R. WELL #: 4 RRCID -> 086113 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2138 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	52	1	428	2	N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15 B	-0-	50	1	385	2	N	-0-					-0-
07	496	N	370	-0-	-126 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	465	N	389	-0-	-76 B	-0-	40	1	349	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	365	-0-	-85 B	-0-	47	1	318	2	N	-0-					-0-
*10	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	51	1	360	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK (3950) 64086 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
SHIMEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER "C" WELL #: 1D RRCID -> 199783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4210 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) 64154 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOUSTON ARTS ENDOWMENT WELL #: 1 RRCID -> 212221 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12098 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10220		10220	-0-	-0-	-0-	310 1 232 9		9678	2	N	211	206	1			249
06	9443		9443	-0-	-0-	-0-	300 1 204 9		8939	2	N	185	364	1			70
07	9757		9757	-0-	-0-	-0-	310 1 200 9		9247	2	N	182					252
08	9083		9083	-0-	-0-	-0-	307 1 218 9		8558	2	N	198	206	1			244
09	7980		7436	-0-	-544	-0-	300 1 199 9		6937	2	N	181	200	1			225
10	8246		NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					225

MYKAWA, S (FRIO) 64180 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE LEASE 110735 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266644 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4934 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		5057	-0-	5057	5057	293	1	4764	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5057					N	NO RPT					-0-

MYKAWA NEW (MIO. 3625) 64185 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SMITH, L. C. 793200
FORBES, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 035060 COMPL. DATE 11/30/1964 TOTAL DEPTH 4570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	453	-0-	-229	-0-	168	1	285	2	N	-0-					-0-
06	420	X	159	-0-	-261	-0-	59	1	100	2	N	-0-					-0-
07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	254	1	432	2	N	-0-					-0-
08	447	X	447	-0-	-0-	-0-	165	1	282	2	N	-0-					-0-
09	450	X	189	-0-	-261	-0-	70	1	119	2	N	-0-					-0-
10	682	X	88	-0-	-594	-0-	33	1	55	2	N	-0-					-0-

NADA (FRIO 3640) 64310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADA (FRIO 3650) 64310 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
GOLD WELL #: 1 C RRCID -> 219707 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 3609 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADA (FRIO 3970) 64310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 232416 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3907 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	#	2619	-0-	-2124 B	-16273	310	1	2309	2	N	-0-					-0-
06	3270	#	1811	-0-	-1459 B	-17732	300	1	1511	2	N	-0-					-0-
07	3379	#	2347	-0-	-1032 B	-18764	310	1	2037	2	N	-0-					-0-
08	3379	#	2396	-0-	-983 B	-19747	310	1	2086	2	N	-0-					-0-
09	3060	#	3586	-0-	526 B	-19221	240	1	3346	2	N	-0-					-0-
10	2604	#	NO RPT	-0-	-2604 B	-21825					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-22867					N	NO RPT					-0-

NADA (MIOCENE 3200) 64310 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221777 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3222 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NADA (WILCOX 9700 FB 3) 64310 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
GOLD WELL #: 1 RRCID -> 234173 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9765 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		9733	-0-	9733	29262	9515	2	218	9	N	198	174	1			222
06	DLQ G-10		8450	-0-	8450	37712	8330	2	120	9	N	109	173	1			158
07	DLQ G-10		9232	-0-	9232	46944	9101	2	131	9	N	119	177	1			100
08	DLQ G-10		9088	-0-	9088	56032	8944	2	144	9	N	131					231
09	64831	X	8799	-0-	-56032	-0-	8616	2	183	9	N	166	178	1			219
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
AMMANN, CELESTINA UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 208084 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	7183	-0-	4083	5593	7115	2	68	9	N	62					166
06	3000	N	7093	-0-	4093	9686	7036	2	57	9	N	52	184	1			34
07	17802	X	8116	-0-	-9686	-0-	8075	2	41	9	N	37					71
08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8131	2	45	9	N	41					112
09	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6276	2	40	9	N	36					148
*10	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7620	2	54	9	N	49	177	1			20

NADA (YEGUA 6400) 64310 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VISTATEX ENERGY LLC 886279
CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229709 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6376 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	82	174	1			137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					210
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	179	1			90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	178	1			82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-

NADA, SW. (4300) 64317 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
AMMANN WELL #: 1 RRCID -> 173561 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4339 - 4341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADA, W. (FRIO 3850) 64318 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DANKLEFS WELL #: 1 C RRCID -> 211969 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 4110 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADA, W. (FRIO 4400) 64318 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DANKLEFS WELL #: 1 T RRCID -> 211970 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 4325 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD WELL #: 1 T RRCID -> 219706 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 4333 - 4335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NANCE (FRIO 9600) 64423 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SITTEL GU WELL #: 2 RRCID -> 263036 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-

SITTEL GU WELL #: 1 RRCID -> 263569 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 9649 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
06	2220	#	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					334
07	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					334
08	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	26	259	1			101
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					101
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

NANCE (TEX-MISS # 5) 64423 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SLIVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188106 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10024 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2013 - PLUGGED 05-19-2013

SLIVA GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 191642 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9952 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	14	48	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.) 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CARR RESOURCES, INC. 135180
GLADIATOR WELL #: 1 RRCID -> 191566 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	83	1	1002	2	N	-0-					47
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	988	2	N	-0-					47
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	68	1	1034	2	N	-0-					47
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	66	1	1030	2	N	-0-					47
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	62	1	972	2	N	-0-					47
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					47

MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	117	-0-	-2394	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	198	-0-	-2232	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	218	-0-	-2262	-0-	13	1	205	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	214	-0-	-2266	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	214	-0-	-2186	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	247	-0-	-993	-0-	19	1	228	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	160	-0-	-1040	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	156	-0-	-1084	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	158	-0-	-1082	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
09	570	X	164	-0-	-406	-0-	10	1	154	2	N	-0-					-0-
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	364	1	4388	2	N	-0-					47
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	362	1	5294	2	N	-0-					47
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	274	1	4182	2	N	-0-					47
08	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	302	1	4658	2	N	-0-					47
*09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	297	1	4644	2	N	-0-					47
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					47

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	974	-0-	-346	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
*10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
06	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
07	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
08	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	12191	-0-	-4249	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	12673	-0-	-4315	-0-	12673	2			N	-0-					-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873

05	4557	X	4339	-0-	-218	-0-	4339	2			N	-0-			-0-
06	4350	X	4173	-0-	-177	-0-	4173	2			N	-0-			-0-
07	4433	X	4364	-0-	-69	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
08	4402	X	4381	-0-	-21	-0-	4381	2			N	-0-			-0-
09	T. A.		4210	-0-	4210	4210	4210	2			N	-0-			-0-
10	T. A.		4346	-0-	4346	8556	4346	2			N	-0-			-0-

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350

05	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	372	1	7654	2	N	-0-			-0-
06	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	348	1	7644	2	N	-0-			-0-
07	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	372	1	12502	2	N	-0-			-0-
08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	360	1	6087	2	N	-0-			-0-
09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	348	1	6935	2	N	-0-			-0-
*10	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	360	1	5096	2	N	-0-			-0-

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754

05	8215	X	6226	-0-	-1989	-0-	372	1	5854	2	N	-0-			-0-
06	7680	X	6689	-0-	-991	-0-	348	1	6341	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	7029	-0-	-225	-0-	372	1	6657	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	6597	-0-	-130	-0-	360	1	6237	2	N	-0-			-0-
09	T. A.		6223	-0-	6223	6223	348	1	5875	2	N	-0-			-0-
10	T. A.		6082	-0-	6082	12305	360	1	5722	2	N	-0-			-0-

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		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

SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876

05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957

05	3193	X	2617	-0-	-576	-0-	2594	2	23	9	N	21	178	1			33
06	2880	X	2535	-0-	-345	-0-	2513	2	22	9	N	20					53
07	2945	X	2792	-0-	-153	-0-	2768	2	24	9	N	22					75
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2828	2	24	9	N	22					97
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2774	2	25	9	N	23					120
*10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2826	2	28	9	N	25					145

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143

05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 17874

05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	372	1	332	2	N	-0-					-0-
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	348	1	1971	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3236	-0-	136	136	372	1	2864	2	N	-0-					-0-
08	136	N	-0-	-0-	-136	-0-					N	-0-					-0-
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	348	1	2315	2	N	-0-					-0-
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	360	1	248	2	N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630

05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
06	720	X	650	-0-	-70	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	744	X	572	-0-	-172	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
*10	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	2139	X	1401	-0-	-738	-0-	1401	2			N	-0-					10
06	1680	X	1421	-0-	-259	-0-	1421	2			N	-0-					10
07	1736	X	1630	-0-	-106	-0-	1630	2			N	-0-					10
08	1643	X	1169	-0-	-474	-0-	1169	2			N	-0-					10
09	1590	X	1241	-0-	-349	-0-	1241	2			N	-0-					10
*10	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					10

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
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1331	-0-	-349	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
*10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

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
05	3348	X	2187	-0-	-1161	-0-	372	1	1815	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2942	-0-	-208	-0-	348	1	2594	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1845	-0-	-1007	-0-	372	1	1473	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	723	-0-	-1974	-0-	360	1	363	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	90	-0-	-2340	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-

HEGAR WELL #: 1H RRCID -> 192047 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 17227 PERF.13410 - 17389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2013 - PLUGGED 05-17-2013

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
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					10
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1357	2	4	9	N	4					14
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					14
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					14
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					14
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					14

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966

05	4526	X	4475	-0-	-51	-0-	4444	2	31	9	N	28					197
06	4170	X	4090	-0-	-80	-0-	4061	2	29	9	N	26					223
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4609	2	2	9	N	2	185	1			40
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4440	2	29	9	N	26					66
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4298	2	25	9	N	23					89
10	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	4095	2	30	9	N	27					116

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250

05	24180	X	16925	-0-	-7255	-0-	300	1	16346	2	N	254	194	1			160
							279	9									
06	23400	X	13447	-0-	-9953	-0-	300	1	13004	2	N	130	193	1			97
							143	9									
07	24180	X	13327	-0-	-10853	-0-	300	1	12867	2	N	145	185	1			57
							160	9									
08	22320	X	10429	-0-	-11891	-0-	310	1	10119	2	N	-0-					57
09	17160	X	13317	-0-	-3843	-0-	300	1	12917	2	N	91					148
							100	9									
10	16926	X	11108	-0-	-5818	-0-	11095	2	13	9	N	12					160

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150

05	6479	X	5809	-0-	-670	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5313	-0-	-957	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5453	-0-	-530	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5548	-0-	-435	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5186	-0-	-484	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4888	-0-	-909	-0-	4888	2			N	-0-					-0-

RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280

05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	602	2	15	9	N	14					77
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	2	3	9	N	3					80
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	568	2	18	9	N	16					96
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	566	2	17	9	N	15					111
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	549	2	22	9	N	20					131
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	536	2	10	9	N	9					140

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960

05	5983	X	5217	-0-	-766	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4910	-0-	-880	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4948	-0-	-446	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4897	-0-	-404	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4932	-0-	-168	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2442	2	9	9	N	8					163
06	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1654	2	8	9	N	7					170
07	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1844	2	1	9	N	1					171
08	3906	X	1943	-0-	-1963	-0-	1943	2			N	-0-					171
09	3780	X	1627	-0-	-2153	-0-	1627	2			N	-0-					171
10	2449	X	2294	-0-	-155	-0-	2294	2			N	-0-					171

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	310	1	1869	2	N	25					217
							28	9									
06	2310	N	2087	-0-	-223	-0-	290	1	1785	2	N	11	192	1			36
							12	9									
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	310	1	2141	2	N	25					61
							28	9									
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	300	1	1744	2	N	19					80
							21	9									
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	290	1	1721	2	N	19					99
							21	9									
*10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	300	1	1504	2	N	22					121
							24	9									

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6323	-0-	-1520	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6096	-0-	-1314	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7096	-0-	-561	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7443	-0-	-214	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
09	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
*10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
SCHWARTZ WELL #: 1H RRCID -> 189057 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13360 - 18570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL HILL (YEGUA 1 SAND) 64679 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
M.J.O.G., INC. 518396
NEAL, J. M. ESTATE WELL #: B 1 RRCID -> 173560 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7078 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NEEDVILLE (MIOCENE 4200) 64793 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
TEXAS ONSHORE ENERGY, INC. 846927
BYRNE-GIESE WELL #: 2 RRCID -> 182114 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4186 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
06	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
07	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
*09	5550	X	5096	-0-	-454	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5643	-0-	-92	-0-	5643	2			N	-0-					-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
STEFFEK WELL #: 1 RRCID -> 199709 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4433 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2012 - WELL PLUGGED 11/17/12

NEEDVILLE, N. (VICKSBURG) 64795 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
COPPERHEAD OPERATING, LLC 177350
S.I.G.-MEYER WELL #: 1 RRCID -> 168869 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6706 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OASIS PETROLEUM, LLC 617483
S.I.G. - VALLET WELL #: 1 RRCID -> 162945 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6757 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-1) 64795 686 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PASTEKA WELL #: 1 RRCID -> 200111 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8759 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	#	1096	-0-	-361	-0-	1055	2	41	9	N	37	181	1			90
06	1410	#	907	-0-	-503	-0-	833	2	74	9	N	67					157
07	1333	#	928	-0-	-405	-0-	881	2	47	9	N	43					200
08	1333	#	1058	-0-	-275	-0-	919	2	139	9	N	126	271	1			55
09	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-2) 64795 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STAVINOHA, DENNIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179208 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9043 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	767	-0-	-225	-0-	767	2			N	-0-	2	1			22
06	960	X	606	-0-	-354	-0-	606	2			N	-0-					22
07	899	X	641	-0-	-258	-0-	641	2			N	-0-					22
08	899	X	669	-0-	-230	-0-	668	2	1	9	N	1	3	1			20
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

REEH WELL #: 1 RRCID -> 183058 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 908 - 9108

05	124	X	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					35
06	120	X	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					35
07	124	X	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					35
08	124	X	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					35
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CYPRESS E & P CORPORATION 195903
KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP BROOKS A-4 WELL #: 3 RRCID -> 210917 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2011 - PLUGGED 8/23/2011

NELSONVILLE (WILCOX 9,000) 64918 329 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MIKESKA WELL #: 2 RRCID -> 235116 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 148822 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11089 PERF.10104 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIKESKA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484

05	6014	X	4124	-0-	-1890	-0-	154	1	3903	2	N	61					128
							67	9									
06	5400	X	3905	-0-	-1495	-0-	123	1	3743	2	N	35					163
							39	9									
07	4371	X	4101	-0-	-270	-0-	154	1	3915	2	N	29	167	1			25
							32	9									
08	4371	X	3956	-0-	-415	-0-	154	1	3770	2	N	29					54
							32	9									
09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	215	1	5305	2	N	47					101
							52	9									
*10	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	211	1	5264	2	N	54					155
							59	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PHILLIPS, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 203940 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10632 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2011 - PLUGGED 06/21/11

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
MILLER, EDNA P. WELL #: 2 RRCID -> 162926 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10094 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	43	1	114	2	Y	2					164
							2	9									
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	95	2	Y	37	178	1			23
							41	9									
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	55	1	139	2	Y	-0-					23
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	21	1	54	2	Y	-0-					23
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	81	1	133	2	Y	2					25
							2	9									
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	3					28
							3	9									

WEST, WESLEY WELL #: 5 RRCID -> 167553 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WESLEY WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167585 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8554 - 8570

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE WELL #: 2A RRCID -> 167996 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9198 - 9208

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 171230 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8608 - 8624

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TULLOS WELL #: 2 RRCID -> 175077 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9236 - 9244

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
WEST, WESLEY WELL #: 6 RRCID -> 175343 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9226 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 3 RRCID -> 175637 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9922 - 10106

05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	626	1	1643	2	N	76	178	1			29
							84	9									
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	649	1	2322	2	N	73					102
							80	9									
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	856	1	2166	2	N	70					172
							77	9									
08	2108	X	1776	-0-	-332	-0-	488	1	1263	2	N	23	168	1			27
							25	9									
09	2040	X	794	-0-	-1246	-0-	294	1	486	2	N	13					40
							14	9									
*10	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	374	1	1743	2	N	81					121
							89	9									

MILLER, EDNA P. WELL #: 4 RRCID -> 178018 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10190 - 10206

05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	174	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	54	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	87	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	32	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	96	1	159	2	Y	-0-					-0-
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	118	1	548	2	Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 8 RRCID -> 178154 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. WELL #: 5 RRCID -> 181529 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
WEST, WESLEY WELL #: 7 RRCID -> 183976 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	230	1	605	2	N	15					70
							17	9									
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	164	1	588	2	N	10					80
							11	9									
07	1147	N	914	-0-	-233	-0-	256	1	648	2	N	9					89
							10	9									
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	234	1	606	2	N	3					92
							3	9									
09	750	N	596	-0-	-154	-0-	225	1	371	2	N	-0-					92
10	899	N	636	-0-	-263	-0-	112	1	524	2	N	-0-					92

WEST, WESLEY WELL #: 10 RRCID -> 183978 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 9 RRCID -> 187339 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	422	1	1510	2	Y	32					95
							35	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	47	1	119	2	Y	2					97
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	T. A.		17	-0-	17	17	6	1	11	2	Y	-0-					97
10	T. A.		2096	-0-	2096	2113	361	1	1682	2	Y	48					145
							53	9									

STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 1 RRCID -> 190061 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 3 RRCID -> 235877 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.10348 - 10676

05	1364	X	1194	-0-	-170	-0-	130	1	871	2	N	49	10	1			112
							139	3	54	9							
06	1230	N	1061	-0-	-169	-0-	141	1	587	2	N	23	3	1			132
							308	3	25	9							
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	261	1	1094	2	N	24	3	1			153
							33	3	26	9							
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	144	1	991	2	N	46	178	1			21
							135	3	51	9							
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	151	1	1113	2	N	31	4	1			48
							101	3	34	9							
10	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	94	1	1023	2	N	35	7	1			76
							150	3	39	9							

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 172994 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.10130 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	446	1	2802	2	Y	40					136
							44	9									
06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	300	1	1613	2	Y	62					198
							68	9									
07	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	737	1	6484	2	Y	46					244
							51	9									
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	653	1	2247	2	Y	114	249	1			109
							125	9									
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	925	1	3046	2	Y	60					169
							66	9									
*10	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	608	1	764	2	Y	5					174
							6	9									

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178290 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182091 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184770 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198

05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	140	1	1205	2	Y	13					46
							14	9									
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	116	1	967	2	Y	19					65
							21	9									
07	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	290	1	2535	2	Y	14					79
							15	9									
08	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	271	1	1026	2	Y	57	81	1			55
							63	9									
09	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	240	1	1289	2	Y	30					85
							33	9									
*10	728	X	728	-0-	-0-	-0-	227	1	498	2	Y	3					88
							3	9									

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187130 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9082 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188590 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10120 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIELAU (WILCOX 9850) 65099 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
FROELICH, B. WELL #: 1 RRCID -> 233272 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9878 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

NEW BIELAU (YEGUA 3800) 65099 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
H BRUNE WELL #: 1 RRCID -> 260954 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3556 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW TAITON (FRIO 3780) 65227 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
SCHOELMAN, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 158771 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 3606 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 264386 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3781 - 3783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW TAITON (FRIO 4000) 65227 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOROTIK WELL #: 2 RRCID -> 258130 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3965 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW TAITON (FRIO 4030) 65227 287 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 212070 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4172 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27 35	1 9	393	2	Y	32	148	1			39
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	43 43	1 9	640	2	Y	39					78
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	72 20	1 9	1141	2	Y	18					96
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	69 72	1 9	1025	2	Y	65					161
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	65 20	1 9	978	2	Y	18					179
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	68 8	1 9	1055	2	Y	7					186

ZBORIL-BOURLAND WELL #: 1 RRCID -> 266656 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	474	R	474	-0-	-0-	-0-	93	1	381	2	N	-0-					3
06	540	N	380	-0-	-160	-0-	89	1	291	2	N	-0-					3
07	589	N	441	-0-	-148	-0-	82	1	359	2	N	-0-					3
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	95	1	387	2	N	-0-					3
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	96	1	406	2	N	-0-					3
*10	434	N	370	-0-	-64	-0-	71	1	299	2	N	-0-					3

NEW TAITON (FRIO 4600) 65227 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
REYNOLDS "B" WELL #: 8 RRCID -> 168703 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2548	-0-	-242	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2435	-0-	-265	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	1			N	-0-					-0-
10	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 210165 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4387 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414						N	NO RPT					-0-

NEW TAITON (MEEK) 65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 154710 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 12387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHUMAKER WELL #: 2 RRCID -> 170724 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOROTIK "A" WELL #: 3 T RRCID -> 179477 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12298 - 12330

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1	8	7	3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12

SCHUMAKER WELL #: 3 L RRCID -> 188845 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW TAITON (MIOCENE 2700) 65227 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DOROTIK, JEROME WELL #: 2 RRCID -> 201850 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 2723 - 2725

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW TAITON (MIOCENE 2790) 65227 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 193696 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2798 - 2800

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	75	-0-	75	75	75	2			N	-0-					-0-
09	105 R	30	-0-	-75	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW TAITON (WILCOX) 65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
PRYOR TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 183996 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1435	-0-	-1479	-0-	101	1	1334	2	N	-0-					116
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	281	1	2870	2	N	-0-					116
07	2852	X	2093	-0-	-759	-0-	234	1	1859	2	N	-0-					116
08	3100	N	3840	-0-	740	740	387	1	3453	2	N	-0-					116
09	4134	X	3394	-0-	-740	-0-	366	1	3028	2	N	-0-					116
*10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	358	1	3015	2	N	-0-					116

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
DOROTIK "A" WELL #: 3 C RRCID -> 187644 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10905 - 10925

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					192
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					192
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	121	1	51	7	20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	20	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12

SCHUMAKER WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 193093 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SCHUMAKER WELL #: 4 RRCID -> 199192 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	20	1	9	7	3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	7			-0-

SCHUMAKER WELL #: 5 RRCID -> 203754 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEW TAITON (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225

NEW TAITON (7215) 65227 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MONAHAN WELL #: 1 RRCID -> 185228 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	56	-0-	-130	-0-	48	1	8	2	N	-0-					60
06	180	#	48	-0-	-132	-0-	48	1			N	-0-					60
07	248	#	56	-0-	-192	-0-	48	1	8	2	N	-0-					60
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
09	240	#	51	-0-	-189	-0-	48	1	3	2	N	-0-					60
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	#	4606	-0-	-1222	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
06	5370	#	3677	-0-	-1693	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	5549	#	3692	-0-	-1857	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
08	5281	R	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
09	4950	#	4637	-0-	-313	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
*10	5320	R	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-

NEW TAITON, W. (2990) 65234 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MILLER, ILSE WELL #: 3 RRCID -> 156804 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2890 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW TAITON, W. (3350) 65234 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 252598 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2826 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SCHULZ-MUENCH WELL #: 1 RRCID -> 210910 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10615 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
ROBERT SPIESS WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					242
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					252
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					262
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					272
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					272

STRAND ENERGY, L.C. 824758
LINDLEY WELL #: 1 RRCID -> 193257 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10644 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	273	-0-	-347	-0-	60	1	209	2	N	4					104
							4	9									
06	360	N	70	-0-	-290	-0-	4	1	63	2	N	3					107
							3	9									
07	434	N	174	-0-	-260	-0-	165	2	9	9	N	8	1	8			114
08	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					114
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2	2	8			114
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					114

GAY, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 196880 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	9	8			326
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	202	353	1	5	8	170
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	245	172	1	9	8	234
08	SHUT	IN	896	-0-	896	896	236	1	378	2	N	256	331	1	9	8	150
							282	9									
09	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	177	5	8			322
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	180	1	131	9	N	119	179	1			262

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
RICHTER-LOEWE WELL #: 1 RRCID -> 199019 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11017 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
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	177 163	1 9	4260	2	N	148	179	1	1	8	175
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	172 103	1 9	4130	2	N	94	176	1			93
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	188 142	1 9	4518	2	N	129					222
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	171 122	1 9	4116	2	N	111	176	1			157
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	167 156	1 9	4022	2	N	142	158	1			141
*10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	172 117	1 9	4135	2	N	106	2	8			245

RICHTER-LOEWE WELL #: 3 RRCID -> 203107 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10527 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	14058	-0-	-419	-0-	552 234	1 9	13272	2	N	213	180	1	1	8	411
06	14010	X	13227	-0-	-783	-0-	519 223	1 9	12485	2	N	203	177	1	1	8	436
07	13919	X	13634	-0-	-285	-0-	536 218	1 9	12880	2	N	198	348	1			286
08	14043	X	13208	-0-	-835	-0-	519 221	1 9	12468	2	N	201	185	1	2	8	300
09	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	494 182	1 9	11879	2	N	165	176	1	3	8	286
*10	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	510 195	1 9	12248	2	N	177	187	1	4	8	272

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
05	13547	X	9282	-0-	-4265	-0-	476 262	1 9	8544	2	N	238	181	1			194
06	11670	X	6261	-0-	-5409	-0-	314 172	1 9	5775	2	N	156	176	1			174
07	12059	X	1624	-0-	-10435	-0-	84 32	1 9	1508	2	N	29	176	1			27
08	12059	X	1937	-0-	-10122	-0-	217 74	1 9	1646	2	N	67					94
09	9540	X	2775	-0-	-6765	-0-	140 113	1 9	2522	2	N	103					197
10	9269	X	4568	-0-	-4701	-0-	477 169	1 9	3922	2	N	154	174	1			177

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
05	1581	N	1142	-0-	-439	-0-	64 32	1 9	1046	2	N	29					170
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	84 35	1 9	1075	2	N	32					202
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	80 40	1 9	1005	2	N	36					238
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	85 56	1 9	1310	2	N	51	185	1			104
09	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	63 33	1 9	990	2	N	30					134
*10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	89 40	1 9	1127	2	N	36					170

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
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
05	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	246	1	5916	2	N	280	182	1	1	8	354
							308	9									
06	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	256	1	5732	2	N	210	350	1	1	8	213
							231	9									
07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	247	1	5479	2	N	221	179	1	1	8	254
							243	9									
08	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	252	1	5617	2	N	156	176	1	2	8	232
							172	9									
09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	209	1	5013	2	N	139	174	1			197
							153	9									
*10	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	235	1	5196	2	N	185	182	1	3	8	197
							204	9									

YELDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 222911 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10232 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1132	-0-	-883	-0-	214	1	893	2	N	23	183	1			87
							25	9									
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	307	1	1496	2	N	30					117
							33	9									
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	405	1	2006	2	N	50					167
							55	9									
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	352	1	1916	2	N	65	168	1	1	8	63
							72	9									
09	1830	N	1707	-0-	-123	-0-	302	1	1354	2	N	46	2	8			107
							51	9									
10	2480	N	1278	-0-	-1202	-0-	201	1	1044	2	N	30					137
							33	9									

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BLEZINGER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 063448 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10362 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2886	N	2382	-0-	-504	-0-	58	1	2071	2	N	230	215	1			55
							253	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	56	1	1268	2	N	175	201	1			29
							193	9									
07	2232	X	1236	-0-	-996	-0-	58	1	983	2	N	177	169	1			37
							195	9									
08	2232	X	1357	-0-	-875	-0-	50	1	1149	2	N	144	118	1			63
							158	9									
09	2160	X	1478	-0-	-682	-0-	54	1	1256	2	N	153	186	1			30
							168	9									
10	2232	X	1017	-0-	-1215	-0-	58	1	835	2	N	113	68	1			75
							124	9									

ERWIN SCHILLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071476 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2063	-0-	-355	-0-	74	1	1944	2	N	41	38	1			23
							45	9									
06	2400	N	1621	-0-	-779	-0-	72	1	1508	2	N	37	41	1			19
							41	9									
07	3100	N	8967	-0-	5867	5867	74	1	8082	2	N	737	642	1	1	8	113
							811	9									
08	3100	N	14639	-0-	11539	17406	74	1	13210	2	N	1232	1241	1	1	8	103
							1355	9									
09	3000	N	15760	-0-	12760	30166	70	1	14507	2	N	1075	896	1			282
							1183	9									
*10	48041	X	17875	-0-	-30166	-0-	74	1	16771	2	N	936	1026	1	1	8	191
							1030	9									

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
KAASE WELL #: 1 RRCID -> 172852 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10331 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	44	1	329	2	N	-0-					24
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	42	1	277	2	N	-0-					24
07	434	N	355	-0-	-79	-0-	44	1	311	2	N	-0-					24
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	44	1	451	2	N	-0-					24
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	N	-0-					24
10	341	N	72	-0-	-269	-0-	44	1	24	2	N	4	4	8			24
							4	9									

BLEZINGER, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 222754 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10498

05	3100	N	3278	-0-	178	178	381	1	2699	2	N	180	175	1	1	8	103
							198	9									
06	3000	N	3418	-0-	418	596	357	1	2874	2	N	170	245	1	1	8	27
							187	9									
07	2902	N	2306	-0-	-596	-0-	381	1	1718	2	N	188	194	1	2	8	19
							207	9									
08	3038	X	1478	-0-	-1560	-0-	332	1	991	2	N	141	55	1			105
							155	9									
09	2940	X	1510	-0-	-1430	-0-	369	1	985	2	N	142	191	1	3	8	53
							156	9									
10	3038	X	2050	-0-	-988	-0-	381	1	1491	2	N	162	178	1	9	8	28
							178	9									

SCHILLER WELL #: 6 RRCID -> 232647 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10472 - 10492

05	4774	X	4190	-0-	-584	-0-	447	1	3626	2	N	106	108	1			33
							117	9									
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	433	1	4099	2	N	110	111	1			32
							121	9									
07	4774	X	4502	-0-	-272	-0-	447	1	3963	2	N	84	59	1			57
							92	9									
08	4743	X	3187	-0-	-1556	-0-	390	1	2720	2	N	70	75	1			52
							77	9									
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	433	1	3352	2	N	89	106	1			35
							98	9									
*10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	447	1	3703	2	N	109	104	1			40
							120	9									

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 254235 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10649

05	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1464	2	105	9	N	95	95	1	16	8	32
06	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	1374	2	160	9	N	145	85	1			92
07	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	1518	2	10	9	N	9	9	8			92
08	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	1214	2	110	9	N	100	146	1	16	8	30
09	1530	N	96	-0-	-1434	-0-	89	2	7	9	N	6	3	8			33
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					33

NEW ULM (WILCOX 10500) 65248 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
STRAND ENERGY, L.C. 824758
B. P. FEE WELL #: 2 RRCID -> 259547 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 4749 - 4893

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWTON (4000) 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
VASTAR WELL #: 4R RRCID -> 191537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VASTAR WELL #: 9D RRCID -> 214108 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PURE RESOUCES A WELL #: 3D RRCID -> 216467 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO CALL WELL #: 1D RRCID -> 223770 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARTWOOD WELL #: 1D RRCID -> 229443 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIELS CARLSEN 65483 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
CHURAN WELL #: 2 RRCID -> 184159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NOACK COWHERD (SEG. B) 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BETRO, INC. 068324
COFFIELD B-3 WELL #: 1 RRCID -> 084249 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3126 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	47	1	84	2	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	26	1	64	2	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	42	1	92	2	N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	28	1	77	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ERNEST OPERATING COMPANY 253480
HODGE WELL #: 1 RRCID -> 077959 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-

JDA ENERGY, LLC 427482
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 067544 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GUTHRIE, JAMES Q. WELL #: 2 RRCID -> 069549 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NOACK COW HERD (3460) 65607 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
ERNEST OPERATING COMPANY 253480
NOACK, LEON WELL #: 1 RRCID -> 071406 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO) 65609 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
ERNEST OPERATING COMPANY 253480
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 076202 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO) //CONT.// 65609 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
ERNEST OPERATING COMPANY //CONT.// 253480
OWENS WELL #: 7 RRCID -> 096047 COMPL. DATE 09/12/1981 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3372 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

OWENS WELL #: 6 RRCID -> 096386 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*07	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2013 - PLUGGED 07-08-2013

NOLTE MARSH (YEGUA 13000) 65768 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
DANIEL,GOVERNOR BILL SECTION 161 WELL #: 1 RRCID -> 206976 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12160 - 12170

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					188
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					198
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					204
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	191	1			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					33

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
BONNER WELL #: 1R RRCID -> 197758 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13104 - 13216

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOME (L-4400) 65780 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SIANA OIL & GAS 779259
CARPENTER, ALMA M. WELL #: 15 RRCID -> 134198 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4400 - 4405

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOME (V-A) 65780 295 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KODY PETROLEUM CO., INC. 473774
LONG WELL #: 29 RRCID -> 232221 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NOME (V-1) 65780 464 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
AUDEN OIL INC. 036795
LONG WELL #: 10 T RRCID -> 042742 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOME (X SAND) 65780 812 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
KODY PETROLEUM CO., INC. 473774
LONG WELL #: 18 RRCID -> 231947 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7864 - 7867

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22048			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22048			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22048			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22048			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22048			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22048			Y	NO RPT			-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY) 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME-BEAVERS GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 235542 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13093 - 13111

05	35619 X	-0-	-0-	-35619	-0-			N	-0-	179 1		80
06	34470 X	-0-	-0-	-34470	-0-			N	-0-			80
07	34658 X	-0-	-0-	-34658	-0-			N	-0-			80
08	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-			N	-0-	80 1		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NOME-BEAVERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239778 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731

*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			254
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			254
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			254
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			254
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			254
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			254
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40	180 1	40 8	74
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74 1		-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY) //CONT.// 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
MCDERMOND WELL #: 5 RRCID -> 256062 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 15344 PERF.14615 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	7734	-0-	-3023	-0-	1325 1033	1 9	5376	2	N	939	1004	1			453
06	10320	X	7293	-0-	-3027	-0-	1503 982	1 9	4808	2	N	893	979	1			367
07	9300	X	7008	-0-	-2292	-0-	1381 968	1 9	4659	2	N	880	779	1			468
08	8804	X	6387	-0-	-2417	-0-	1495 881	1 9	4011	2	N	801	787	1			482
09	6630	X	3408	-0-	-3222	-0-	1072 787	1 9	1549	2	N	715	729	1			468
*10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	1636 799	1 9	4785	2	N	726	916	1			278

MASON ROAD WELL #: 1 RRCID -> 262245 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 16039 PERF.14041 - 14042

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					-0-

LEGER WELL #: 1 RRCID -> 266497 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 14082 PERF.13077 - 13126

05	165866	X	165866	-0-	-0-	-0-	3591 4992	1 9	157283	2	N	4538	4604	1			257
06	150193	X	150193	-0-	-0-	-0-	3183 4215	1 9	142795	2	N	3832	3849	1			240
07	143989	X	143989	-0-	-0-	-0-	3223 3708	1 9	137058	2	N	3371	3213	1			398
08	112750	X	112750	-0-	-0-	-0-	3075 2940	1 9	106735	2	N	2673	2809	1			262
09	168690	X	98453	-0-	-70237	-0-	2762 2471	1 9	93220	2	N	2246	2090	1			418
10	165881	X	50791	-0-	-115090	-0-	2106 1422	1 9	47263	2	N	1293	1368	1			343

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BEVIL WELL #: 1 RRCID -> 235080 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13776 - 13858

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME-LONG WELL #: 1 RRCID -> 224330 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13617 - 13620

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	134	1	2	8	25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) //CONT.// 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
NOME HARDER 1 ST WELL #: 1 RRCID -> 229913 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28954	X	25920	-0-	-3034	-0-	550	1	23777	2	N	1448	1548	1	2	8	233
							1593	9									
06	27060	X	24856	-0-	-2204	-0-	547	1	22771	2	N	1398	1334	1			297
							1538	9									
07	27032	X	17948	-0-	-9084	-0-	394	1	16437	2	N	1015	1181	1			131
							1117	9									
08	26567	X	-0-	-0-	-26567	-0-					N	-0-					131
09	23700	X	-0-	-0-	-23700	-0-					N	-0-					131
10	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					131

HARDER-DISHMAN WELL #: 1ST RRCID -> 233763 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14210 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33139	X	25562	-0-	-7577	-0-	537	1	23928	2	N	997	1007	1	6	8	322
							1097	9									
06	28530	X	24288	-0-	-4242	-0-	524	1	22782	2	N	893	813	1			402
							982	9									
07	29481	X	23942	-0-	-5539	-0-	514	1	22467	2	N	874	1033	1			243
							961	9									
08	27497	X	23120	-0-	-4377	-0-	620	1	21524	2	N	887	788	1			342
							976	9									
09	24180	X	21728	-0-	-2452	-0-	581	1	20256	2	N	810	730	1			422
							891	9									
10	24986	X	19307	-0-	-5679	-0-	753	1	17656	2	N	816	912	1			326
							898	9									

HARDER-DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 236979 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14558 PERF.12695 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOME-LONG WELL #: 3 RRCID -> 239842 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14010 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	91	1	23	8	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGER WELL #: 1 RRCID -> 247885 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 14082 PERF.14060 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2012

NOME N.E. (12800) 65783 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 203126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	274	1	17710	2	N	952	990	1	33	8	367
							1047	9									
06	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	278	1	16825	2	N	963	1063	1			267
							1059	9									
07	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	286	1	17290	2	N	955	900	1			322
							1051	9									
08	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	256	1	14391	2	N	859	894	1			287
							945	9									
09	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	246	1	11961	2	N	809	889	1			207
							890	9									
*10	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	247	1	13644	2	N	777	548	1			436
							855	9									

SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 234019 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12330 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20925	X	16935	-0-	-3990	-0-	916	1	15271	2	N	680	720	1			208
							748	9									
06	20250	X	16718	-0-	-3532	-0-	899	1	15116	2	N	639	726	1			121
							703	9									
07	20026	X	17746	-0-	-2280	-0-	934	1	16052	2	N	691	541	1			271
							760	9									
08	19220	X	13745	-0-	-5475	-0-	417	1	12609	2	N	654	714	1			211
							719	9									
09	17160	X	14377	-0-	-2783	-0-	353	1	13295	2	N	663	708	1			166
							729	9									
10	17732	X	13570	-0-	-4162	-0-	483	1	12314	2	N	703	727	1			142
							773	9									

HARDER WELL #: 1 RRCID -> 260496 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	3186	-0-	-8780	-0-	495	1	2592	2	N	90					260
							99	9									
06	10440	X	610	-0-	-9830	-0-	104	1	455	2	N	46	183	1			123
							51	9									
07	9083	X	139	-0-	-8944	-0-	13	1	118	2	N	7					130
							8	9									
08	5859	X	10	-0-	-5849	-0-	2	1	8	2	N	-0-					130
09	3090	X	1600	-0-	-1490	-0-	457	1	1025	2	N	107					237
							118	9									
10	3193	X	169	-0-	-3024	-0-	37	1	131	2	N	1					238
							1	9									

NOME, SE. (NODOSARIA) 65790 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
MCDERMOND F. WELL #: 1 RRCID -> 077320 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 1830 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NONA MILLS (-A-) 65799 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 2504 RRCID -> 170394 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

NONA MILLS (-C- SAND) 65799 230 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 4901 RRCID -> 148919 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7218 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
08	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			Y	-0-					-0-
09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-
*10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			Y	-0-					-0-

NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 1851 RRCID -> 181305 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 4301 RRCID -> 224225 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
08	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
09	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
10	1364	X	1173	-0-	-191	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-

NONA MILLS (-E- SAND) 65799 275 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 136446 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7430 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

NONA MILLS (F-1 YEGUA) 65799 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 1211 RRCID -> 177121 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7783 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
*10	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			Y	-0-					-0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA) //CONT.// 65799 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC //CONT.// 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 2510 RRCID -> 183064 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
*10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-

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
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
*10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-

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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*10	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

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
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		489	-0-	489	489	489	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		670	-0-	670	1159	670	2			Y	-0-					-0-

NORRIS (MIOCENE) 66050 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PETRA OLEUM CORP. 659826
DUSON WELL #: 4 RRCID -> 175632 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHERN RANCH (7000) 66103 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JMM ENERGY LLC 433110
NORTHERN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257099 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA) 66107 568 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
JMM ENERGY LLC 433110
NORTHERN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 159072 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	390	1	1802	2	N	-0-					-0-
06	2940	N	1792	-0-	-1148	-0-	390	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1895	-0-	-368	-0-	390	1	1505	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1952	-0-	-249	-0-	390	1	1562	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	390	1	1338	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	390	1	1378	2	N	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	5022	X	4507	-0-	-515	-0-	4424	3	83	9	N	75	161	1			13
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4898	3	83	9	N	75					88
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5007	3	94	9	N	85	168	1			5
08	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4559	3	199	9	N	181	179	1			7
09	4980	X	3953	-0-	-1027	-0-	3754	3	199	9	N	181	179	1			9
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					9

OAKLAND (YEGUA) 66508 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
W.A. WEISON ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 263596 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4014 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	#	5540	-0-	-102	-0-	5526	2	14	9	N	13					88
06	5580	#	5362	-0-	-218	-0-	5344	2	18	9	N	16					104
07	5766	#	5609	-0-	-157	-0-	5609	2			N	-0-					104
08	5766	#	5413	-0-	-353	-0-	5413	2			N	-0-					104
09	5580	#	5174	-0-	-406	-0-	5165	2	9	9	N	8					112
10	5611	#	5468	-0-	-143	-0-	5466	2	2	9	N	2					114

OLCOTT (MIOCENE 2700) 66950 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
OLCOTT GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 174646 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2662 - 2683

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OLCOTT (MIOCENE 3400) 66950 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
OLCOTT GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 007562 COMPL. DATE 03/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

OLCOTT (MIOCENE 3500) 66950 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
OLCOTT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 151794 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 3472 - 3476

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013

OLCOTT (MIOCENE 3800) 66950 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WEST PRODUCTION CO A/C 3 WELL #: 23 RRCID -> 196847 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 3867 - 3883

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLCOTT (MIOCENE 4600) 66950 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WEST PRODUCTION CO. A/C 3 WELL #: 29 RRCID -> 197828 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 4596 - 4602

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 007567 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10142 - 10154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 57 RRCID -> 007577 COMPL. DATE 03/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9972 - 9982

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 U RRCID -> 007581 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 80 U RRCID -> 007585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10820 PERF. 2720 - 3350

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 007591 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10137 - 10142

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 116 C RRCID -> 007598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18890 PERF. 9860 - 9873

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 U RRCID -> 007600 COMPL. DATE 01/23/1942 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9990 - 10030

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 U RRCID -> 007604 COMPL. DATE 01/27/1958 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10100 - 10145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 U RRCID -> 007605 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 10810 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 043929 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9988 - 10118

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 045146 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10075 - 10175

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 39 U RRCID -> 045277 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 045278 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10078 - 10088

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 55 RRCID -> 045688 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10177 - 10185

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 98 RRCID -> 047022 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10206 - 10231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 36 RRCID -> 049018 COMPL. DATE 09/29/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF.10075 - 10579

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 051792 COMPL. DATE 01/03/1949 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10110 - 10127

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 052077 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10202 - 10208

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 054047 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 8788 - 8806

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 064646 COMPL. DATE 08/01/1952 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10135 - 10142

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 069171 COMPL. DATE 11/05/1949 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 159 RRCID -> 075927 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10220 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 56 RRCID -> 076159 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9993 - 10154

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 079360 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10055 - 10175

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 087408 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9972 - 9988

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 U RRCID -> 097580 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10020 - 10135

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 107496 COMPL. DATE 06/05/1950 TOTAL DEPTH 11449 PERF.10118 - 10124

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 107497 COMPL. DATE 02/20/1958 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10104 - 10114

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 135 RRCID -> 108054 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10127 - 10137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 111116 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10058 - 10098

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 74 RRCID -> 114096 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10044 - 10064

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 94 RRCID -> 120921 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10157 - 10170

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 158 RRCID -> 125504 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10010 - 10030

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 45 RRCID -> 126737 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9882 - 10052

05	5580 X	3696	-0-	-1884	-0-	401 1 79 9	3216 3	Y	72	95	0				21
06	4290 X	3552	-0-	-738	-0-	381 1 86 9	3085 3	Y	78	62	0				37
07	4433 X	4250	-0-	-183	-0-	468 1 73 9	3709 3	Y	66	90	0				13
08	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	586 1 160 9	4903 3	Y	145	136	0				22
09	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	536 1 177 9	5238 3	Y	161	165	0				18
*10	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	478 1 142 9	5854 3	Y	129	125	0				22

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 89 RRCID -> 131011 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10030 - 10284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 154 RRCID -> 133678 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10000 - 10028

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 75 RRCID -> 134202 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9936 - 10040

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 190 RRCID -> 134505 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10090 - 10118

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 135789 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900 - 10005

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 153 RRCID -> 135848 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9886 - 10104

05	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 33 RRCID -> 136845 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9980 - 10096

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 119-U RRCID -> 136877 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 11136 PERF. 9830 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 195 RRCID -> 136878 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10135 - 10145

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 48 RRCID -> 136880 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9854 - 10030

05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	312 50	1 9	2505	3	Y	45	52	0			7
06	2850	N	2628	-0-	-222	-0-	282 57	1 9	2289	3	Y	52	39	0			20
07	2945	N	2796	-0-	-149	-0-	309 39	1 9	2448	3	Y	35	52	0			3
08	3100	N	3252	-0-	152	152	340 64	1 9	2848	3	Y	58	57	0			4
09	3000	N	2914	-0-	-86	66	266 54	1 9	2594	3	Y	49	53	0			-0-
*10	2982	N	2916	-0-	-66	-0-	217 39	1 9	2660	3	Y	35	35	0			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 50 RRCID -> 138192 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 145064 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10059 - 10173

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 RRCID -> 152176 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 9900 - 10005

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 157759 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9807 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 160 RRCID -> 157797 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9890 - 10025

05	13423	X	10649	-0-	-2774	-0-	1161	1	9304	3	Y	167	197	0			50
							184	9									
06	12990	X	9524	-0-	-3466	-0-	1024	1	8293	3	Y	188	144	0			94
							207	9									
07	13361	X	10240	-0-	-3121	-0-	1130	1	8967	3	Y	130	191	0			33
							143	9									
08	12245	X	10937	-0-	-1308	-0-	1143	1	9578	3	Y	196	194	0			35
							216	9									
09	11430	X	10425	-0-	-1005	-0-	950	1	9282	3	Y	175	187	0			23
							193	9									
*10	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	842	1	10319	3	Y	136	133	0			26
							150	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 164 RRCID -> 158178 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10048 - 10054

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 158667 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9920 - 9930

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 RRCID -> 179418 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9842 - 9955

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 78 RRCID -> 180806 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10072 - 10180

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 90 RRCID -> 212759 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 163 RRCID -> 234300 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 61ST RRCID -> 235088 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8506	-0-	-360	-0-	927	1	7432	3	Y	134	154	0			36
							147	9									
06	8610	X	8012	-0-	-598	-0-	861	1	6977	3	Y	158	119	0			75
							174	9									
07	8897	X	8530	-0-	-367	-0-	942	1	7469	3	Y	108	158	0			25
							119	9									
08	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	1050	1	8801	3	Y	181	176	0			30
							199	9									
09	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	822	1	8024	3	Y	151	163	0			18
							166	9									
*10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	648	1	7946	3	Y	105	105	0			18
							116	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 120 RRCID -> 235567 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 239810 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9843 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3369	-0-	-909	-0-	352	1	2826	3	Y	174	215	0			54
							191	9									
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	318	1	2575	3	Y	273	198	0			129
							300	9									
07	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	1008	1	7995	3	Y	156	243	0			42
							172	9									
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	508	1	4258	3	Y	206	210	0			38
							227	9									
09	3270	X	3044	-0-	-226	-0-	268	1	2615	3	Y	146	164	0			20
							161	9									
10	4278	X	3109	-0-	-1169	-0-	225	1	2753	3	Y	119	117	0			22
							131	9									

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 246627 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9777 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 148 RRCID -> 255510 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10016 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 59 RRCID -> 267644 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 U RRCID -> 007615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10726 PERF.10338 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86-U RRCID -> 007617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10801 PERF.10420 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 U RRCID -> 007621 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	144	3	Y	2	2	0			-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	58 4	1 9	473	3	Y	4	3	0			1
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	57 7	1 9	453	3	Y	6	7	0			-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	113 13	1 9	952	3	Y	12	11	0			1
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	71 12	1 9	689	3	Y	11	12	0			-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43 9	1 9	518	3	Y	8	8	0			-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 127 RRCID -> 033848 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477 - 10490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 85 RRCID -> 046039 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 12209 PERF.10340 - 10418

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 122 U RRCID -> 046129 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10338 - 10358

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 119 L RRCID -> 133862 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10252 - 10302

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 156 RRCID -> 214089 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10409 - 10432

05	19344 X	17617	-0-	-1727	-0-	1926	1	15429	3	Y	238	277	0			70
						262	9									
06	17850 X	15915	-0-	-1935	-0-	1732	1	14039	3	Y	131	121	0			80
						144	9									
07	18445 X	17175	-0-	-1270	-0-	1899	1	15063	3	Y	194	233	0			41
						213	9									
08	18445 X	16175	-0-	-2270	-0-	1703	1	14276	3	Y	178	185	0			34
						196	9									
09	17700 X	15490	-0-	-2210	-0-	1416	1	13825	3	Y	226	232	0			28
						249	9									
10	17608 X	15752	-0-	-1856	-0-	1170	1	14340	3	Y	220	208	0			40
						242	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 128 RRCID -> 215194 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10422 - 10436

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 216468 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10446 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 155 RRCID -> 223713 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10452 - 10478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 234281 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10220 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378 X	3936	-0-	-3442	-0-	404 1 294 9		3238	3	Y	267	309	0			79
06	4980 X	2955	-0-	-2025	-0-	309 1 142 9		2504	3	Y	129	124	0			84
07	5146 X	4231	-0-	-915	-0-	448 1 226 9		3557	3	Y	205	244	0			45
08	5146 X	4755	-0-	-391	-0-	483 1 227 9		4045	3	Y	206	210	0			41
09	4560 X	3848	-0-	-712	-0-	336 1 232 9		3280	3	Y	211	222	0			30
*10	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	312 1 209 9		3825	3	Y	190	182	0			38

OLD OCEAN UNIT WELL #: 225 RRCID -> 244602 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10401 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 4 RRCID -> 030584 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			Y	-0-					-0-
06	5580 X	5350	-0-	-230	-0-	5350	2			Y	-0-					-0-
07	6541 X	4858	-0-	-1683	-0-	4858	2			Y	-0-					-0-
08	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	6385	-0-	6385	6385	6385	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	6524	-0-	6524	12909	6524	2			Y	-0-					-0-

OLD OCEAN (CIB HAZ) 67011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
JOHNSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 263244 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 8842 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12387		12387	-0-	-0-	-0-	11894	2	493	9	N	448	544	0			293
06	11250		11353	-0-	103	103	10854	2	499	9	N	454	376	0			371
07	11563	#	10524	-0-	-1039	-0-	10038	2	486	9	N	442	689	0			124
08	13405		13405	-0-	-0-	-0-	12415	2	990	9	N	900	688	0			336
09	12000	#	9462	-0-	-2538	-0-	8899	2	563	9	N	512	349	0			499
10	12400	#	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					499

OLD OCEAN (CHENAULT) 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 U RRCID -> 007633 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 U RRCID -> 007639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9700 - 9708

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 C RRCID -> 007640 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9646 - 9654

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 95 RRCID -> 040089 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10135 - 10160

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 150 RRCID -> 050477 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9192 - 9200

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 050890 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 U RRCID -> 051138 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 8780

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 U RRCID -> 051142 COMPL. DATE 08/14/1971 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9651 - 9661

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 169 RRCID -> 106620 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9707 - 9740

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 114 RRCID -> 192518 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9602 - 9606

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 234264 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9526 - 9532

05	5394 X	4222	-0-	-1172	-0-	451 1 155 9	3616 3	Y	141	152	0					39
06	5220 X	3633	-0-	-1587	-0-	390 1 81 9	3162 3	Y	74	67	0					46
07	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			Y	33	66	0					13
08	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	583 1 87 9	4891 3	Y	79	77	0					15
09	5490 X	5373	-0-	-117	-0-	490 1 97 9	4786 3	Y	88	91	0					12
*10	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	435 1 62 9	5324 3	Y	56	56	0					12

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 129 RRCID -> 235077 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 113 RRCID -> 235541 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10951 PERF. 9550 - 9594

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 242409 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9626 - 9646

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 243802 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9676 - 9684

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 207 RRCID -> 246899 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 9764 - 9774

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 250215 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9609 - 9630

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 166 RRCID -> 255678 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F- 2) 67011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 RRCID -> 251699 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 8712 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 251701 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8698 - 8702

05	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-4) 67011 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 60D RRCID -> 182410 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11904 PERF. 6660 - 6690

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-6) 67011 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 196553 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9104 - 9124

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 168 RRCID -> 212143 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9121 - 9126

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN (F- 7) 67011 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 007692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11026 PERF. 9340 - 9350

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F- 7) //CONT.// 67011 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 133631 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 9271 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 157798 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9304 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F- 8) 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 092685 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9522 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		23	-0-	23	128	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		5	-0-	5	133	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		16	-0-	16	149	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	150	1	3			Y	-0-					-0-
09	665	N	515	-0-	-150	-0-	47	1	462	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	1	0			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 098097 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9590 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 108766 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14378 PERF. 9479 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	3784	-0-	-1145	-0-	416	1	3333	3	Y	32	46	0			10
							35	9									
06	4890	X	2894	-0-	-1996	-0-	315	1	2555	3	Y	22	20	0			12
							24	9									
07	5053	X	4650	-0-	-403	-0-	515	1	4087	3	Y	44	49	0			7
							48	9									
08	5053	X	4128	-0-	-925	-0-	435	1	3646	3	Y	43	43	0			7
							47	9									
09	4620	X	4150	-0-	-470	-0-	381	1	3726	3	Y	39	42	0			4
							43	9									
10	4650	X	4284	-0-	-366	-0-	320	1	3916	3	Y	44	42	0			6
							48	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 108921 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9429 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F- 8) //CONT.// 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 122988 COMPL. DATE 12/10/1986 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9513 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 118 RRCID -> 181870 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9432 - 9472

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224017 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 16027 PERF. 9510 - 9654

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-10) 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 162742 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9989 - 9995

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 114 RRCID -> 181869 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9726 - 9786

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 203429 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9744 - 9862

05	3906 X	3594	-0-	-312	-0-	393	1	3144	3	Y	52	66	0			11
						57	9									
06	3780 X	3023	-0-	-757	-0-	327	1	2649	3	Y	43	36	0			18
						47	9									
07	3627 X	2626	-0-	-1001	-0-	289	1	2293	3	Y	40	54	0			4
						44	9									
08	3627 X	3067	-0-	-560	-0-	322	1	2693	3	Y	47	47	0			4
						52	9									
09	3480 X	2783	-0-	-697	-0-	254	1	2474	3	Y	50	52	0			2
						55	9									
10	3596 X	3168	-0-	-428	-0-	235	1	2886	3	Y	43	42	0			3
						47	9									

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 47 RRCID -> 204434 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9726 - 9815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 205358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 49 RRCID -> 211094 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766

05	4371 X	4039	-0-	-332	-0-	441 64	1 9	3534	3	Y	58	77	0			19
06	4350 X	3942	-0-	-408	-0-	427 61	1 9	3454	3	Y	55	45	0			29
07	4495 X	4078	-0-	-417	-0-	449 67	1 9	3562	3	Y	61	77	0			13
08	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	482 74	1 9	4032	3	Y	67	68	0			12
09	4110 X	3813	-0-	-297	-0-	347 73	1 9	3393	3	Y	66	70	0			8
10	4092 X	4007	-0-	-85	-0-	298 59	1 9	3650	3	Y	54	52	0			10

OLD OCEAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 212145 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918

05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	177 25	1 9	1422	3	Y	23	29	0			6
06	1440 N	1209	-0-	-231	-0-	130 19	1 9	1060	3	Y	17	15	0			8
07	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	146 22	1 9	1158	3	Y	20	25	0			3
08	1612 N	1415	-0-	-197	-0-	148 23	1 9	1244	3	Y	21	21	0			3
09	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	105 22	1 9	1029	3	Y	20	21	0			2
*10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	102 20	1 9	1249	3	Y	18	18	0			2

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 213379 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	2723	-0-	-1338	-0-	297 43	1 9	2383	3	Y	39	58	0			15
06	6090	X	2710	-0-	-3380	-0-	293 41	1 9	2376	3	Y	37	32	0			20
07	6293	X	3473	-0-	-2820	-0-	382 57	1 9	3034	3	Y	52	62	0			10
08	4557	X	3561	-0-	-996	-0-	373 57	1 9	3131	3	Y	52	53	0			9
09	3300	X	2214	-0-	-1086	-0-	202 43	1 9	1969	3	Y	39	43	0			5
10	3472	X	2907	-0-	-565	-0-	216 43	1 9	2648	3	Y	39	37	0			7

OLD OCEAN UNIT WELL #: 46 RRCID -> 232649 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9755 - 9794

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234598 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9853 - 9858

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 140 RRCID -> 242495 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9767 - 9773

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-24) 67011 801 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 265987 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 266640 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 226 RRCID -> 269186 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37572	4786	-0-	-32786	-0-	4595	3	191	9	N	174	145	0	176	1	70
06	36360	4430	-0-	-31930	-0-	4285	3	145	9	N	132	69	0			133
07	37572	4930	-0-	-32642	-0-	4780	3	150	9	N	136	106	0			163
08	37572	5044	-0-	-32528	-0-	4826	3	218	9	N	198	136	0			225
09	4578 R	4578	-0-	-0-	-0-	4437	3	141	9	N	128	94	0	171	1	88
10	4929 #	4650	-0-	-279	-0-	4506	3	144	9	N	131	73	0			146

OLD OCEAN (F-25) 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 247092 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11168 - 11178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 258202 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11284 - 11338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258484 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-25) //CONT.// 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 267117 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (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
05	20398	X	18330	-0-	-2068	-0-	1975 532	1 9	15823	3	Y	484	145	0	359	1	234
06	19740	X	16426	-0-	-3314	-0-	1747 516	1 9	14163	3	Y	469	87	0	348	1	268
07	20181	X	17729	-0-	-2452	-0-	1926 524	1 9	15279	3	Y	476	164	0	358	1	222
08	20181	X	17786	-0-	-2395	-0-	1838 543	1 9	15405	3	Y	494	136	0	354	1	226
09	18630	X	16422	-0-	-2208	-0-	1472 575	1 9	14375	3	Y	523	160	0	356	1	233
10	18321	X	17445	-0-	-876	-0-	1276 530	1 9	15639	3	Y	482	112	0	356	1	247

OLD OCEAN UNIT WELL #: 226 RRCID -> 185090 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11114 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	221 35	1 9	1769	3	Y	32	12	0			165
06	2010	N	1779	-0-	-231	-0-	192 33	1 9	1554	3	Y	30	7	0			188
07	2139	N	1858	-0-	-281	-0-	204 40	1 9	1614	3	Y	36	14	0			210
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	224 23	1 9	1882	3	Y	21	10	0			221
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	186 36	1 9	1819	3	Y	33	14	0	165	1	75
10	1860	N	1268	-0-	-592	-0-	94 23	1 9	1151	3	Y	21	10	0			86

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 238 RRCID -> 190880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 249844 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210

05	T. A.		7524	-0-	7524	25109	819 144	1 9	6561	3	Y	131	79	0			152
06	T. A.		6494	-0-	6494	31603	700 121	1 9	5673	3	Y	110	40	0			222
07	T. A.		6791	-0-	6791	38394	746 129	1 9	5916	3	Y	117	64	0	176	1	99
08	T. A.		6953	-0-	6953	45347	727 134	1 9	6092	3	Y	122	51	0			170
09	51698	X	6351	-0-	-45347	-0-	575 156	1 9	5620	3	Y	142	75	0			237
10	7533	X	6471	-0-	-1062	-0-	478 131	1 9	5862	3	Y	119	48	0	176	1	132

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 254804 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11284 - 12178

05	12152	X	7439	-0-	-4713	-0-	7226	3	213	9	Y	194	148	0			236
06	11310	X	4233	-0-	-7077	-0-	4139	3	94	9	Y	85	44	0	182	1	95
07	10757	X	1055	-0-	-9702	-0-	1012	3	43	9	Y	39	52	0			82
08	7440	X	1049	-0-	-6391	-0-	1024	3	25	9	Y	23	19	0			86
09	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-	4	0			82
10	7440	X	758	-0-	-6682	-0-	744	3	14	9	Y	13	11	0			84

OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 256593 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000

05	T. A.		6875	-0-	6875	22736	6567	3	308	9	Y	280	77	0	171	1	196
06	T. A.		6218	-0-	6218	28954	5930	3	288	9	Y	262	51	0	172	1	235
07	T. A.		5912	-0-	5912	34866	5620	3	292	9	Y	265	76	0	356	1	68
08	T. A.		5589	-0-	5589	40455	5310	3	279	9	Y	254	51	0	178	1	93
09	46666	X	6211	-0-	-40455	-0-	5918	3	293	9	Y	266	76	0	179	1	104
10	6882	X	5869	-0-	-1013	-0-	5583	3	286	9	Y	260	47	0	176	1	141

OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 256619 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302

05	15903	X	12429	-0-	-3474	-0-	12066	3	363	9	Y	330	192	0	183	1	123
06	15390	X	12128	-0-	-3262	-0-	11780	3	348	9	Y	316	112	0	179	1	148
07	15035	X	12380	-0-	-2655	-0-	12005	3	375	9	Y	341	197	0	171	1	121
08	14508	X	11176	-0-	-3332	-0-	10814	3	362	9	Y	329	156	0	174	1	120
09	12690	X	10204	-0-	-2486	-0-	9763	3	441	9	Y	401	228	0	178	1	115
10	12524	X	10164	-0-	-2360	-0-	9800	3	364	9	Y	331	157	0	153	1	136

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 11394

05	11780	X	9668	-0-	-2112	-0-	9446	3	222	9	N	202	134	0	176	1	190
06	11100	X	9011	-0-	-2089	-0-	8735	3	276	9	N	251	99	0	178	1	164
07	11284	X	9412	-0-	-1872	-0-	9131	3	281	9	N	255	169	0	172	1	78
08	11129	X	9203	-0-	-1926	-0-	8936	3	267	9	N	243	126	0			195
09	10200	X	8565	-0-	-1635	-0-	8317	3	248	9	N	225	118	0	182	1	120
10	9672	X	8077	-0-	-1595	-0-	7895	3	182	9	N	165	76	0	128	1	81

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 257089 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		4644	-0-	4644	14222	4098	3	546	9	Y	496	46	0	515	1	313
06	T. A.		3882	-0-	3882	18104	3364	3	518	9	Y	471	26	0	338	1	420
07	T. A.		4082	-0-	4082	22186	3651	3	431	9	Y	392	42	0	350	1	420
08	T. A.		4158	-0-	4158	26344	3676	3	482	9	Y	438	46	0	514	1	298
09	29821	X	3477	-0-	-26344	-0-	3091	3	386	9	Y	351	33	0	339	1	277
10	4650	X	3605	-0-	-1045	-0-	3231	3	374	9	Y	340	37	0	351	1	229

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794

05	6541	X	5400	-0-	-1141	-0-	5231	3	169	9	Y	154	68	0	179	1	89
06	6540	X	4577	-0-	-1963	-0-	4436	3	141	9	Y	128	32	0			185
07	6758	X	4793	-0-	-1965	-0-	4646	3	147	9	Y	134	55	0	187	1	77
08	5859	X	4791	-0-	-1068	-0-	4645	3	146	9	Y	133	41	0			169
09	5640	X	4330	-0-	-1310	-0-	4187	3	143	9	Y	130	42	0			257
10	5394	X	4426	-0-	-968	-0-	4282	3	144	9	Y	131	39	0	171	1	178

OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 264906 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11657

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

OLD OCEAN (FRIO 12700) 67011 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 262834 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12790 - 13405

05	56067	X	34337	-0-	-21730	-0-	34130	2	207	9	N	188	183	1			149
06	50010	X	28984	-0-	-21026	-0-	28816	2	168	9	N	153	179	1			123
07	48918	X	29074	-0-	-19844	-0-	28911	2	163	9	N	148	177	1			94
08	48918	X	21956	-0-	-26962	-0-	21833	2	123	9	N	112	174	1			32
09	32040	X	14194	-0-	-17846	-0-	14087	2	107	9	N	97					129
10	33108	X	18634	-0-	-14474	-0-	18509	2	125	9	N	114	176	1			67

J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830

05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4480	2	31	9	N	28					201
06	15270	X	3059	-0-	-12211	-0-	3039	2	20	9	N	18	173	1			46
07	15779	X	2550	-0-	-13229	-0-	2532	2	18	9	N	16					62
08	15779	X	2296	-0-	-13483	-0-	2279	2	17	9	N	15					77
09	5070	X	996	-0-	-4074	-0-	985	2	11	9	N	10					87
10	4526	X	1073	-0-	-3453	-0-	1062	2	11	9	N	10					97

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 007648 COMPL. DATE 11/09/1943 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 69 RRCID -> 007659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10554 - 10818

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 183 RRCID -> 007677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10561 - 10624

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 197 RRCID -> 007680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 205 RRCID -> 007683 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 206 RRCID -> 007684 COMPL. DATE 02/11/1946 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 208 RRCID -> 007687 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 193ST RRCID -> 031353 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30659	X	28845	-0-	-1814	-0-	3153 436	1 9	25256	3	Y	396	527	0			127
06	30060	X	24805	-0-	-5255	-0-	2673 473	1 9	21659	3	Y	430	340	0			217
07	31062	X	26367	-0-	-4695	-0-	2906 406	1 9	23055	3	Y	369	503	0			83
08	31062	X	26762	-0-	-4300	-0-	2815 353	1 9	23594	3	Y	321	344	0			60
09	29160	X	20363	-0-	-8797	-0-	1858 363	1 9	18142	3	Y	330	350	0			40
10	28830	X	24145	-0-	-4685	-0-	1790 421	1 9	21934	3	Y	383	358	0			65

OLD OCEAN UNIT WELL #: 76 RRCID -> 031354 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 L RRCID -> 031356 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 L RRCID -> 032709 COMPL. DATE 03/15/1964 TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 035638 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 L RRCID -> 036189 COMPL. DATE 05/09/1965 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 187 RRCID -> 036197 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036239 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 172 RRCID -> 036458 COMPL. DATE 06/12/1965 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 173LT RRCID -> 036459 COMPL. DATE 06/01/1965 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10740 - 10755

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 137ST RRCID -> 042216 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10752

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 77 RRCID -> 042252 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527

05	487 N	474	-0-	-13	-0-	51 1 9 9	414 3	Y	8	26 0		8
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	8 0		-0-
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 L RRCID -> 042416 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 L RRCID -> 042580 COMPL. DATE 08/23/1967 TOTAL DEPTH 10801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 L RRCID -> 042739 COMPL. DATE 09/29/1967 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 108ST RRCID -> 042778 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		17569	-0-	17569	53768	1921 254	1 9	15394	3	Y	231	312	0			79
06	T. A.		15863	-0-	15863	69631	1709 303	1 9	13851	3	Y	275	214	0			140
07	T. A.		17130	-0-	17130	86761	1887 264	1 9	14979	3	Y	240	323	0			57
08	T. A.		17298	-0-	17298	104059	1820 229	1 9	15249	3	Y	208	222	0			43
09	120251	X	16192	-0-	-104059	-0-	1480 266	1 9	14446	3	Y	242	251	0			34
*10	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	1258 284	1 9	15414	3	Y	258	242	0			50

OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 L RRCID -> 044334 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 200 RRCID -> 044380 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10771 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 L RRCID -> 044635 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 202 RRCID -> 044639 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 T RRCID -> 044925 COMPL. DATE 09/27/1968 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 044927 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 L RRCID -> 045034 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 L RRCID -> 045143 COMPL. DATE 01/26/1940 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 41 T RRCID -> 046481 COMPL. DATE 06/17/1969 TOTAL DEPTH 10835 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 175 L RRCID -> 046659 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 194 L RRCID -> 046691 COMPL. DATE 07/19/1969 TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 046824 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 L RRCID -> 046825 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 80 L RRCID -> 047027 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 L RRCID -> 047127 COMPL. DATE 08/24/1969 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10600 - 10685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 L RRCID -> 047128 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 048691 COMPL. DATE 07/13/1970 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 79ST RRCID -> 048883 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684

05	45322	X	41889	-0-	-3433	-0-	4560	1	36529	3	Y	727	896	0			219
							800	9									
06	43860	X	37795	-0-	-6065	-0-	4073	1	33009	3	Y	648	527	0			340
							713	9									
07	43989	X	40994	-0-	-2995	-0-	4491	1	35642	3	Y	783	961	0			162
							861	9									
08	43865	X	41242	-0-	-2623	-0-	4308	1	36108	3	Y	751	774	0			139
							826	9									
09	41760	X	38973	-0-	-2787	-0-	3546	1	34625	3	Y	729	775	0			93
							802	9									
10	41881	X	41061	-0-	-820	-0-	3034	1	37170	3	Y	779	733	0			139
							857	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 116 T RRCID -> 049504 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770

05	11160	X	4866	-0-	-6294	-0-	530	1	4244	3	Y	84	117	0			29
							92	9									
06	8490	X	4657	-0-	-3833	-0-	502	1	4067	3	Y	80	66	0			43
							88	9									
07	8773	X	5018	-0-	-3755	-0-	550	1	4362	3	Y	96	118	0			21
							106	9									
08	8773	X	5788	-0-	-2985	-0-	604	1	5068	3	Y	105	106	0			20
							116	9									
09	6240	X	5196	-0-	-1044	-0-	473	1	4616	3	Y	97	104	0			13
							107	9									
*10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	385	1	4711	3	Y	99	93	0			19
							109	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 59 RRCID -> 049722 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10458 - 10594

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2013 - PLUGGED 06-18-2013

OLD OCEAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 175016 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734

05	22878	X	21685	-0-	-1193	-0-	2358	1	18888	3	Y	399	511	0			128
							439	9									
06	22770	X	19426	-0-	-3344	-0-	2091	1	16949	3	Y	351	289	0			190
							386	9									
07	23529	X	20534	-0-	-2995	-0-	2245	1	17819	3	Y	427	525	0			92
							470	9									
08	23529	X	21446	-0-	-2083	-0-	2239	1	18757	3	Y	409	422	0			79
							450	9									
09	21660	X	19117	-0-	-2543	-0-	1737	1	16963	3	Y	379	406	0			52
							417	9									
10	21700	X	20711	-0-	-989	-0-	1529	1	18727	3	Y	414	389	0			77
							455	9									

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 177968 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 179L RRCID -> 184697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 186137 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546

05	23777 X	17312	-0-	-6465	-0-	1872	1	14999	3	Y	401	537	0			133
						441	9									
06	22740 X	18629	-0-	-4111	-0-	2005	1	16247	3	Y	343	288	0			188
						377	9									
07	23498 X	9924	-0-	-13574	-0-	1069	1	8490	3	Y	332	444	0			76
						365	9									
08	27925 X	27925	-0-	-0-	-0-	2905	1	24352	3	Y	607	578	0			105
						668	9									
09	23514 X	23514	-0-	-0-	-0-	2119	1	20691	3	Y	640	664	0			81
						704	9									
*10	23305 X	23305	-0-	-0-	-0-	1718	1	21051	3	Y	487	477	0			91
						536	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 186140 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712

05	4278 X	3039	-0-	-1239	-0-	333	1	2662	3	Y	40	56	0			13
						44	9									
06	3390 X	2833	-0-	-557	-0-	306	1	2473	3	Y	49	38	0			24
						54	9									
07	3503 X	3022	-0-	-481	-0-	333	1	2643	3	Y	42	57	0			9
						46	9									
08	3503 X	3472	-0-	-31	-0-	365	1	3061	3	Y	42	44	0			7
						46	9									
09	3300 X	3131	-0-	-169	-0-	286	1	2793	3	Y	47	49	0			5
						52	9									
*10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	230	1	2817	3	Y	47	44	0			8
						52	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 237 RRCID -> 194351 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10426 - 10644

05	45291 X	44234	-0-	-1057	-0-	4815	1	38575	3	Y	767	929	0			226
						844	9									
06	43830 X	42013	-0-	-1817	-0-	4527	1	36694	3	Y	720	576	0			370
						792	9									
07	44402 X	44402	-0-	-0-	-0-	4865	1	38604	3	Y	848	1044	0			174
						933	9									
08	44237 X	40736	-0-	-3501	-0-	4255	1	35660	3	Y	746	782	0			138
						821	9									
09	42810 X	41116	-0-	-1694	-0-	3740	1	36530	3	Y	769	812	0			95
						846	9									
10	44392 X	42155	-0-	-2237	-0-	3115	1	38160	3	Y	800	755	0			140
						880	9									

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 243 RRCID -> 201523 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25859	X	25859	-0-	-0-	-0-	2828	1	22657	3	Y	340	420	0			105
							374	9									
06	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	2388	1	19357	3	Y	385	296	0			194
							424	9									
07	23089	X	23089	-0-	-0-	-0-	2544	1	20190	3	Y	323	440	0			77
							355	9									
08	31673	X	31673	-0-	-0-	-0-	3330	1	27913	3	Y	391	394	0			74
							430	9									
09	37891	X	37891	-0-	-0-	-0-	3460	1	33785	3	Y	587	587	0			74
							646	9									
*10	40028	X	40028	-0-	-0-	-0-	2968	1	36368	3	Y	629	589	0			114
							692	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 244 RRCID -> 204028 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39875	X	39875	-0-	-0-	-0-	4341	1	34773	3	Y	692	684	0			166
							761	9									
06	39750	X	33492	-0-	-6258	-0-	3610	1	29251	3	Y	574	451	0			289
							631	9									
07	41075	X	37306	-0-	-3769	-0-	4088	1	32435	3	Y	712	859	0			142
							783	9									
08	39866	X	38127	-0-	-1739	-0-	3983	1	33381	3	Y	694	711	0			125
							763	9									
09	38580	X	35867	-0-	-2713	-0-	3263	1	31866	3	Y	671	713	0			83
							738	9									
10	39866	X	38096	-0-	-1770	-0-	2815	1	34486	3	Y	723	680	0			126
							795	9									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 219875 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6824	-0-	-492	-0-	743	1	5950	3	Y	119	146	0			37
							131	9									
06	6840	X	6167	-0-	-673	-0-	664	1	5386	3	Y	106	86	0			57
							117	9									
07	7068	X	6666	-0-	-402	-0-	730	1	5796	3	Y	127	157	0			27
							140	9									
08	7037	X	6566	-0-	-471	-0-	686	1	5749	3	Y	119	124	0			22
							131	9									
09	6810	X	6313	-0-	-497	-0-	574	1	5609	3	Y	118	125	0			15
							130	9									
10	6820	X	6625	-0-	-195	-0-	489	1	5997	3	Y	126	119	0			22
							139	9									

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 248 RRCID -> 223381 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6187	-0-	-1346	-0-	676	1	5422	3	Y	81	117	0			25
							89	9									
06	7290	X	5536	-0-	-1754	-0-	597	1	4833	3	Y	96	76	0			45
							106	9									
07	7533	X	5939	-0-	-1594	-0-	655	1	5193	3	Y	83	113	0			15
							91	9									
08	7533	X	6182	-0-	-1351	-0-	651	1	5450	3	Y	74	79	0			10
							81	9									
09	6630	X	5751	-0-	-879	-0-	525	1	5131	3	Y	86	89	0			7
							95	9									
10	6200	X	6049	-0-	-151	-0-	449	1	5499	3	Y	92	86	0			13
							101	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 251ST RRCID -> 249557 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	928	1	7433	3	N	112	147	0			38
							123	9									
06	8160	X	7799	-0-	-361	-0-	841	1	6809	3	N	135	104	0			69
							149	9									
07	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	931	1	7383	3	N	118	159	0			28
							130	9									
08	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	922	1	7728	3	N	105	112	0			21
							116	9									
09	8220	X	7766	-0-	-454	-0-	710	1	6928	3	N	116	121	0			16
							128	9									
10	8494	X	7710	-0-	-784	-0-	572	1	7009	3	N	117	110	0			23
							129	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 152ST RRCID -> 249826 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	290	1	2328	3	N	52	70	0			18
							57	9									
06	3510	X	2405	-0-	-1105	-0-	259	1	2099	3	N	43	36	0			25
							47	9									
07	3627	X	2573	-0-	-1054	-0-	281	1	2234	3	N	53	65	0			13
							58	9									
08	3007	X	2660	-0-	-347	-0-	277	1	2320	3	N	57	58	0			12
							63	9									
09	2910	X	2493	-0-	-417	-0-	225	1	2194	3	N	67	69	0			10
							74	9									
10	2666	X	2614	-0-	-52	-0-	193	1	2362	3	N	54	52	0			12
							59	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 250 RRCID -> 250503 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10429 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19375	X	17416	-0-	-1959	-0-	1836	1	14713	3	N	788	955	0			236
							867	9									
06	44356	X	44356	-0-	-0-	-0-	4767	1	38636	3	N	866	668	0			434
							953	9									
07	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	2087	1	16557	3	N	463	766	0			131
							509	9									
08	17422	X	10458	-0-	-6964	-0-	1083	1	9072	3	N	275	343	0			63
							303	9									
09	39990	X	39990	-0-	-0-	-0-	3629	1	35444	3	N	834	799	0			98
							917	9									
*10	41436	X	41436	-0-	-0-	-0-	3054	1	37423	3	N	872	814	0			156
							959	9									

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 252298 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10716 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	9000	-0-	-207	-0-	982	1	7864	3	N	140	193	0			45
							154	9									
06	9840	X	7478	-0-	-2362	-0-	802	1	6494	3	N	165	129	0			81
							182	9									
07	11346	X	8737	-0-	-2609	-0-	960	1	7615	3	N	147	197	0			31
							162	9									
08	11346	X	10743	-0-	-603	-0-	1129	1	9464	3	N	136	143	0			24
							150	9									
09	10980	X	10424	-0-	-556	-0-	952	1	9300	3	N	156	163	0			17
							172	9									
*10	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	713	1	8731	3	N	146	139	0			24
							161	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 257 RRCID -> 269965 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10712 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16275	X	4874	-0-	-11401	-0-	531	1	4249	3	N	85	114	0			28
							94	9									
06	15750	X	4387	-0-	-11363	-0-	473	1	3831	3	N	75	63	0			40
							83	9									
07	16275	X	4470	-0-	-11805	-0-	490	1	3886	3	N	85	108	0			17
							94	9									
08	16275	X	4212	-0-	-12063	-0-	440	1	3687	3	N	77	80	0			14
							85	9									
09	15750	X	3742	-0-	-12008	-0-	340	1	3325	3	N	70	75	0			9
							77	9									
10	16275	X	3886	-0-	-12389	-0-	287	1	3518	3	N	74	70	0			13
							81	9									

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (12,100) 67011 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176391 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	#	10220	-0-	-258	-0-	10055	2	165	9	N	150	180	1			168
06	10170	#	9692	-0-	-478	-0-	9540	2	152	9	N	138	174	1			132
07	10509	#	9814	-0-	-695	-0-	9659	2	155	9	N	141	174	1			99
08	10509	#	9621	-0-	-888	-0-	9471	2	150	9	N	136	173	1			62
09	10020		6902	-0-	-3118	-0-	6760	2	142	9	N	129					191
10	10230	#	8029	-0-	-2201	-0-	7883	2	146	9	N	133	174	1			150

OLD OCEAN E (F-20) 67013 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 232 RRCID -> 097140 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10867 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN, E. (10400) 67013 400 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
D.C. ENERGY 196099
CHRISTIAN, C.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091073 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10374 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 247664 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12178

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 250535 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12020 - 12302

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256638 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11761 - 11912

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258483 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11686 - 11815

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262575 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 12125

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN, NE. (10800) 67016 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DELCO OPERATING COMPANY LP 211950
MARMION WELL #: 1 RRCID -> 196210 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10846 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARMION WELL #: 2 RRCID -> 211988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13048 PERF. 3940 - 3970

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
CROWELL WELL #: 1 RRCID -> 233353 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8838 - 8840

05	11222	X	10106	-0-	-1116	-0-	178 91	1 9	9837	2	N	83					183
06	10860	X	8941	-0-	-1919	-0-	8846	2	95	9	N	86	172	1			97
07	11222	X	9126	-0-	-2096	-0-	9052	2	74	9	N	67					164
08	11129	X	8610	-0-	-2519	-0-	8523	2	87	9	N	79	173	1			70
09	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	10942	2	112	9	N	102	4	8			168
*10	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	291 99	1 9	10235	2	N	90	172	1			86

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

OLD WAVERLY (WILCOX "D") 67060 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199565 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 11765

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD WAVERLY (WILCOX "E") 67060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199562 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4617	R	4617	-0-	-0-	-0-	2334	1	2126	2	N	143	172	1			241
							157	9									
06	4200	#	3373	-0-	-827	-0-	1236	1	2063	2	N	67	191	1			117
							74	9									
07	5039	R	5039	-0-	-0-	-0-	1173	1	3684	2	N	165	123	1			159
							182	9									
08	5074	R	5074	-0-	-0-	-0-	1070	1	3846	2	N	144	192	1			111
							158	9									
09	4470	#	4399	-0-	-71	-0-	1362	1	2921	2	N	105	184	1			32
							116	9									
10	5053	#	3357	-0-	-1696	-0-	1105	1	2107	2	N	132					164
							145	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					27
06	9750	X	2690	-0-	-7060	-0-	1007	1	1681	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	2123	1	6665	2	N	-0-					27
08	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	1653	1	5943	2	N	202	191	1	1	8	37
							222	9									
09	2700	X	716	-0-	-1984	-0-	217	1	465	2	N	31					68
							34	9									
10	8773	X	1443	-0-	-7330	-0-	495	1	944	2	N	4					72
							4	9									

BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROWDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 149365 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11429 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
BROWDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267329 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11752 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					69
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620) 67060 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROWDER "C" WELL #: 2 RRCID -> 195798 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11620 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					169
06	120	#	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					169
07	124	#	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					169
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					169
09	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					169
*10	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					169

OLD WAVERLY (YEGUA 4050) 67060 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135170 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4037 - 4041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4100) 67060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089606 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4061 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4200) 67060 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY - CLUXTON WELL #: 1 RRCID -> 157852 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 3600 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163313 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4380 - 4381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

OLD WAVERLY (YEGUA 4550) 67060 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
BLACK BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 269188 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4542 - 4546

05	17422	7806	-0-	-9616	-0-	7806	2		N	-0-					-0-
06	16860	6181	-0-	-10679	-0-	6181	2		N	-0-					-0-
07	17422	5873	-0-	-11549	-0-	5873	2		N	-0-					-0-
08	17422	5930	-0-	-11492	-0-	5930	2		N	-0-					-0-
09	7560 #	6117	-0-	-1443	-0-	6117	2		N	-0-					-0-
10	7812 #	6511	-0-	-1301	-0-	6511	2		N	-0-					-0-

OLIVE (WILCOX B) 67150 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
PETTY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216298 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 10914 - 10924

05	1240 #	51	-0-	-1189	-0-	3	1	39	3	Y	8	8	1			1
						9	9									
06	660 #	62	-0-	-598	-0-	3	1	49	3	Y	9	10	1			-0-
						10	9									
07	1724 R	1724	-0-	-0-	-0-	92	1	1280	3	Y	320	271	1			49
						352	9									
08	21157	21157	-0-	-0-	-0-	946	1	15628	3	Y	4166	4049	1			166
						4583	9									
09	3000 N	22696	-0-	19696	19696	1133	1	16966	3	Y	4179	4038	1			307
						4597	9									
*10	3100 N	11727	-0-	8627	28323	767	1	8429	3	Y	2301	2502	1			106
						2531	9									

OLIVER (FRIO 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
KLOSS, ED L. WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

OLIVER (FRIO 8750,E.) 67164 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
OLIVER UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 049527 COMPL. DATE 01/04/1971 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

05	3100 N	-0-	-0-	-3100	1430					N	-0-						-0-
06	1430 N	-0-	-0-	-1430	-0-					N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

OLIVER, SOUTH (10300) 67170 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LGDC CORPORATION 500227
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 189756 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8035	R	8035	-0-	-0-	-0-	868	1	7142	2	N	23					139
							25	9									
06	7783	R	7783	-0-	-0-	-0-	852	1	6903	2	N	25					164
							28	9									
07	8215		8122	-0-	-93	-0-	868	1	7228	2	N	24					188
							26	9									
08	8184	#	7969	-0-	-215	-0-	868	1	7078	2	N	21					209
							23	9									
09	7800	#	7641	-0-	-159	-0-	852	1	6767	2	N	20					229
							22	9									
10	8122	#	8054	-0-	-68	-0-	868	1	7173	2	N	12	173	1			68
							13	9									

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

05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON FEE WELL #: 2 RRCID -> 121935 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORANGE (HACKBERRY) 67484 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 064101
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 213682 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE (6400) 67484 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC. 461211
CHESSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 007705 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250) 67524 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
HILLBOLDT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 046584 COMPL. DATE 06/21/1969 TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1275	-0-	-678	-0-	178	1	1058	2	N	35					140
							39	9									
06	1740	N	935	-0-	-805	-0-	129	1	783	2	N	21					161
							23	9									
07	1891	N	814	-0-	-1077	-0-	134	1	671	2	N	8					169
							9	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	184	1	1289	3	N	28					197
							31	9									
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	168	1	1405	3	N	22					219
							24	9									
10	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	117	1	1113	3	N	13					232
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500) 67524 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. 255133
SCHAER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216469 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9162 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					40
06	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1191	2	54	9	N	49	61	1			28
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2					30
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					30
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	9	1	1064	2	N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	4157	-0-	-1857	-0-	529	1	3607	2	N	19	165	1			26
							21	9									
06	5820	X	5297	-0-	-523	-0-	780	1	4488	2	N	26					52
							29	9									
07	6014	X	4419	-0-	-1595	-0-	614	1	3787	2	N	16					68
							18	9									
08	5549	X	5043	-0-	-506	-0-	691	1	4330	2	N	20					88
							22	9									
09	5370	X	5008	-0-	-362	-0-	701	1	4283	2	N	22					110
							24	9									
10	5487	X	4058	-0-	-1429	-0-	610	1	3428	2	N	18					128
							20	9									

ETOCO, L.P. 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171384 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11432 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	12703	-0-	-2549	-0-	2775	1	9859	2	Y	63	149	1			27
							69	9									
06	14760	X	13718	-0-	-1042	-0-	2841	1	10788	2	Y	81	73	1			35
							89	9									
07	12679	X	8502	-0-	-4177	-0-	2223	1	6262	2	Y	15					50
							17	9									
08	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	2376	1	12308	2	Y	105	73	1			82
							116	9									
*09	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	3560	1	9439	2	Y	148	72	1			158
							163	9									
10	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					158

KAECHELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	9142	-0-	-251	-0-	2005	1	7125	2	Y	11	53	1			20
							12	9									
06	9090	X	8314	-0-	-776	-0-	1727	1	6557	2	Y	27	26	1			21
							30	9									
07	9393	X	5473	-0-	-3920	-0-	1431	1	4030	2	Y	11					32
							12	9									
08	9145	X	5350	-0-	-3795	-0-	854	1	4426	2	Y	64	67	1			29
							70	9									
*09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	1391	1	3689	2	Y	59	26	1			62
							65	9									
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					62

KAECHELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	4922	-0-	-1278	-0-	1483	1	3430	2	N	8					90
							9	9									
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	1475	1	4465	2	N	129	182	1			37
							142	9									
07	6138	X	5614	-0-	-524	-0-	1644	1	3925	2	N	41					78
							45	9									
08	6138	X	5977	-0-	-161	-0-	1679	1	4291	2	N	6					84
							7	9									
*09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	1679	1	3757	2	N	103					187
							113	9									
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					187

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	793	-0-	-2369	-0-	35	1	758	2	Y	-0-					36
06	3060	X	2577	-0-	-483	-0-	58	1	2452	2	Y	61	73	1			24
							67	9									
07	2883	X	2509	-0-	-374	-0-	60	1	2430	2	Y	17					41
							19	9									
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	67	1	3017	2	Y	17					58
							19	9									
*09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	68	1	2117	2	Y	20					78
							22	9									
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					78

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
05	10106	X	9616	-0-	-490	-0-	1278	1	8270	2	N	62					107
							68	9									
06	9570	X	9062	-0-	-508	-0-	1245	1	7662	2	N	141	185	1			63
							155	9									
07	9889	X	8369	-0-	-1520	-0-	1299	1	6997	2	N	66					129
							73	9									
08	9889	X	9588	-0-	-301	-0-	1382	1	8145	2	N	55					184
							61	9									
*09	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	1112	1	5417	2	N	56	183	1			57
							62	9									
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					57

SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3905	-0-	-249	-0-	59	1	3839	2	Y	6					165
							7	9									
06	4410	X	3970	-0-	-440	-0-	551	1	3390	2	Y	26	161	1			30
							29	9									
07	4557	X	3616	-0-	-941	-0-	564	1	3039	2	Y	12					42
							13	9									
08	4557	X	4026	-0-	-531	-0-	582	1	3433	2	Y	10					52
							11	9									
*09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	601	1	3102	2	Y	8					60
							9	9									
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					60

SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	34	1	349	2	N	-0-					84
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	N	-0-	59	1			25
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	N	3					28
							3	9									
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	414	2	N	-0-					28
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	709	2	N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2583	-0-	-982	-0-	346	1	2234	2	Y	3					185
							3	9									
06	3270	X	2671	-0-	-599	-0-	363	1	2233	2	Y	68	178	1			75
							75	9									
07	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	11969	1	1933	2	Y	3					78
							3	9									
08	3379	X	1167	-0-	-2212	-0-	167	1	982	2	Y	16					94
							18	9									
*09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	454	1	2348	2	Y	1					95
							1	9									
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					95

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2638	-0-	-462	-0-	2616	2	22	9	Y	20					24
06	3000	X	2917	-0-	-83	-0-	2833	2	84	9	Y	76	63	1			37
07	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	2551	2	15	9	Y	14					51
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3046	2	125	9	Y	114	97	1			68
*09	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2315	2	43	9	Y	39					107
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					107

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
05	2418	X	2249	-0-	-169	-0-	8	1	2241	2	Y	-0-					44
06	2340	X	2289	-0-	-51	-0-	6	1	2225	2	Y	53	54	1			43
							58	9									
07	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	5	1	2223	2	Y	4					47
							4	9									
08	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	9	1	2370	2	Y	91	81	1			57
							100	9									
*09	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	9	1	1920	2	Y	31					88
							34	9									
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					88

KAECHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	4513	-0-	-8910	-0-	964	1	3422	2	Y	115	131	1			9
							127	9									
06	12990	X	3703	-0-	-9287	-0-	757	1	2874	2	Y	65	64	1			10
							72	9									
07	9641	X	5511	-0-	-4130	-0-	1438	1	4049	2	Y	22					32
							24	9									
08	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10859	2	70	9	Y	64	24	1			72
*09	661	X	661	-0-	-0-	-0-	181	1	480	2	Y	-0-	64	1			8
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					8

TEX-ATIC RESOURCES, INC. 848438
WRIGHT-BEST WELL #: 3B RRCID -> 175554 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10996 - 11260

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2574	-0-	-1208	-0-	561	1	1993	2	Y	18	34	1			6
							20	9									
06	3420	X	2768	-0-	-652	-0-	573	1	2175	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
07	2852	X	2255	-0-	-597	-0-	589	1	1659	2	Y	6					13
							7	9									
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	550	1	2848	2	Y	22	16	1			19
							24	9									
*09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	744	1	1974	2	Y	31	17	1			33
							34	9									
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	56	1	1234	2	N	17					44
							19	9									
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	31	1	1341	2	N	9	40	1			13
							10	9									
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	32	1	1327	2	N	9					22
							10	9									
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	33	1	1493	2	N	7					29
							8	9									
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	32	1	1005	2	N	8					37
							9	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAECHELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12508 - 13150

05	2935	R	2935	-0-	-0-	-0-	248	1	2687	2	N	-0-					46
06	2805	R	2805	-0-	-0-	-0-	240	1	2565	2	N	-0-					46
07	2905	R	2905	-0-	-0-	-0-	248	1	2654	2	N	3					49
							3	9									
08	2976	#	2867	-0-	-109	-0-	248	1	2566	2	N	48					97
							53	9									
09	2850	#	2837	-0-	-13	-0-	240	1	2591	2	N	5					100
							6	9									
*10	2945	#	2692	-0-	-253	-0-	224	1	2425	2	N	39					93
							43	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1) 67947 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 7 RRCID -> 157686 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8100 - 8202

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 126372 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 23 RRCID -> 153031 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8077 - 8150

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 8 RRCID -> 161875 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 171927 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165

05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 40 RRCID -> 180265 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 75 RRCID -> 249841 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7996 - 8002

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 6 RRCID -> 251252 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 34 RRCID -> 254210 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8057 - 8066

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3) 67947 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 54 RRCID -> 130939 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8104

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200) 67947 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 9 RRCID -> 094335 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8222 - 8234

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200) //CONT.// 67947 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 14 RRCID -> 161521 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8174 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400) 67953 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 77 RRCID -> 210203 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OYSTER CREEK (6420 SAND) 67955 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 250524 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6422 - 6434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER CREEK (FRIO 7100) 67955 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 3 RRCID -> 065269 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN FEE WELL #: 5 RRCID -> 070130 COMPL. DATE 01/03/1977 TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER CREEK (FRIO 7100) //CONT.// 67955 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
SUN FEE WELL #: 1SW RRCID -> 152644 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER CREEK (6620 SAND) 67955 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 1X RRCID -> 257820 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6618 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER LAKE, W. (1300) 67964 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 295 WELL #: 1 U RRCID -> 196814 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1328 - 1349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OYSTER LAKE, W. (1400) 67964 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 295 WELL #: 1 L RRCID -> 196816 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1470 - 1476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OYSTER LAKE, W. (3500) 67964 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 308 WELL #: 3 RRCID -> 140256 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 4232 PERF. 3594 - 3633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER LAKE, W. (3770) 67967 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 308 WELL #: 4 RRCID -> 164265 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3784 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER LAKE, W. (3850) 67967 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 308 WELL #: 5 RRCID -> 123115 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3854 - 3859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 308 WELL #: 3 RRCID -> 101731 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 4232 PERF. 3808 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER LAKE,W.(3930) 67967 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DALE OPERATING COMPANY 197624
STATE TRACT 304 WELL #: 1 RRCID -> 126376 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3978 - 3984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	#	2200	-0-	-993	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
06	3310	R	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
07	4464	#	2532	-0-	-1932	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
08	4650	#	3367	-0-	-1283	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
09	4500	#	3069	-0-	-1431	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
*10	3410	#	3395	-0-	-15	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALACIOS (FRIO -A-) 68481 063 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LARSON WELL #: 1 RRCID -> 163278 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3455	R	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					134
06	4141	R	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-	9	1			125
07	4227	R	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					125
08	3745	R	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-	9	1			116
09	5103	R	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					116
*10	4286	R	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					116

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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 007718 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

05	7427	7427	-0-	-0-	-0-	-0-	7260	2	167	9	N	152	170	1			138
06	11157	11157	-0-	-0-	-0-	-0-	10933	2	224	9	N	204	173	1	1	8	168
07	16008	16008	-0-	-0-	-0-	-0-	15715	2	293	9	N	266	169	1	8	8	257
08	16225	16225	-0-	-0-	-0-	-0-	15970	2	255	9	N	232	336	1			153
09	8876	8876	-0-	-0-	-0-	-0-	8711	2	165	9	N	150	11	8			292
*10	10776	10776	-0-	-0-	-0-	-0-	10597	2	179	9	N	163	326	1	11	8	118

PALACIOS (FRIO -D-) 68481 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
FRICK, OTTO WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A

05	620	N	595	-0-	-25	-0-	533	2	62	9	Y	56					192
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			Y	-0-	18	1			174
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					174
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-	18	1			156
09	DLQ G-10		785	-0-	785	785	785	2			Y	-0-					156
10	DLQ G-10		679	-0-	679	1464	643	2	36	9	Y	33					189

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1) 68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKLE, LOUIS, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			Y	-0-					-0-
06	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	13442	2	141	9	Y	128	128	1			-0-
07	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	13801	2			Y	-0-					-0-
08	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	12750	2	172	9	Y	156	156	1			-0-
09	DLQ G-10		11924	-0-	11924	11924	11924	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		12010	-0-	12010	23934	12010	2			Y	-0-					-0-

PALACIOS (FRIO -F-) 68481 294 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SLAUGHTER, L. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	157	2	17	9	Y	15					124
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	147	2	9	9	Y	8					132
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					132
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			Y	-0-					132
09	DLQ G-10		125	-0-	125	125	123	2	2	9	Y	2					134
10	DLQ G-10		168	-0-	168	293	161	2	7	9	Y	6					140

PALACIOS (FRIO 9100) 68481 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HARRISON, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	601	-0-	-174	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		733	-0-	733	733	733	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		368	-0-	368	1101	368	2			Y	-0-					-0-

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 198275 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	972	-0-	-1694	-0-	24	1	948	2	N	-0-					62
06	2580	X	1325	-0-	-1255	-0-	48	1	1277	2	N	-0-					62
07	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	49	1	1197	2	N	-0-					62
08	961	X	214	-0-	-747	-0-	49	1	165	2	N	-0-					62
*09	1320	X	1034	-0-	-286	-0-	48	1	986	2	N	-0-					62
10	1364	X	1188	-0-	-176	-0-	49	1	1139	2	N	-0-					62

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PIERCE T WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	49	1	11339	2	N	22					201
							24	9									
06	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	47	1	10139	2	N	16	177	1			40
							18	9									
07	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	49	1	10154	2	N	47					87
							52	9									
08	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	49	1	10787	2	N	15					102
							17	9									
*09	DLQ G-10		11789	-0-	11789	11789	47	1	11668	2	N	67					169
							74	9									
10	DLQ G-10		11338	-0-	11338	23127	49	1	11252	2	N	34					203
							37	9									

REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26846	X	24287	-0-	-2559	-0-	49	1	24148	2	Y	82	173	1			38
							90	9									
06	25980	X	25123	-0-	-857	-0-	47	1	25003	2	Y	66					104
							73	9									
07	26846	X	24879	-0-	-1967	-0-	49	1	24720	2	Y	100	175	1			29
							110	9									
08	26846	X	26455	-0-	-391	-0-	49	1	26307	2	Y	90					119
							99	9									
*09	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	47	1	24861	2	Y	86	173	1			32
							95	9									
*10	25100	X	25100	-0-	-0-	-0-	49	1	24945	2	Y	96					128
							106	9									

PALACIOS, EAST (FRIO 9400) 68482 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 214075 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

PANZA (13,900 SAND) 69040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	DLQ G-10		9343	-0-	9343	32188	725	1	8500	2	N	107	174	1			268
							118	9									
06	DLQ G-10		6554	-0-	6554	38742	603	1	5866	2	N	77					345
							85	9									
07	DLQ G-10		10685	-0-	10685	49427	1432	1	9203	2	N	45					390
							50	9									
08	DLQ G-10		9131	-0-	9131	58558	1174	1	7883	2	N	67	180	1			277
							74	9									
09	9840		9037	-0-	-803	57755	661	1	8259	2	N	106					383
							117	9									
10	10168		7803	-0-	-2365	55390	711	1	7033	2	N	54	274	1			163
							59	9									

PARIS (VICKSBURG) 69164 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 179688 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 13413 PERF.12413 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATRICK P. RAY (WILCOX 10,000) 69607 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. 261273
SABINE WELL #: 6 RRCID -> 158663 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9936 - 9942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATRICK P. RAY (WILCOX 10,300) 69607 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. 261273
SABINE CORP. WELL #: 1 RRCID -> 143198 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10378 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATRIOT (3800) 69610 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BP AMERICA A-286 WELL #: 1 RRCID -> 224434 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4193 - 4196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BP AMERICA A-508 WELL #: 1 RRCID -> 224960 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

PATRIOT (3800) //CONT.// 69610 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BP AMERICA A-472 WELL #: 1 RRCID -> 234088 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4146 - 4149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA A-904 WELL #: 1 RRCID -> 234089 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4274 - 4282

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	26412	21798	-0-	-4614	-0-	20709	2	1089	9	N	990	1184	1			79
06	25560	18967	-0-	-6593	-0-	17885	2	1082	9	N	984	899	1			164
07	26412	11585	-0-	-14827	-0-	10972	2	613	9	N	557	632	1			89
08	26412	19877	-0-	-6535	-0-	18848	2	1029	9	N	935	804	1			220
09	19498	19498	-0-	-0-	-0-	18552	2	946	9	N	860	890	1			190
*10	18992	18992	-0-	-0-	-0-	18071	2	921	9	N	837	970	1			57

PEACH (YEGUA, LOWER) 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ZEIDMAN TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 164161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 173907 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	45	1	1691	2	N	-0-					-0-
06	1860 N	1413	-0-	-447	-0-	45	1	1368	2	N	-0-					-0-
07	1705 N	1423	-0-	-282	-0-	45	1	1378	2	N	-0-					-0-
08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	45	1	2196	2	N	-0-					-0-
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	45	1	1458	2	N	-0-					-0-
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH POINT (11,100) 69893 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
MARATHON OIL COMPANY 525380
PHILLIPS FEE WELL #: 1 RRCID -> 127841 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

PEARESON (3700) 69939 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
GOFF 5 WELL #: 5 RRCID -> 263242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	2907	-0-	2907	7892	2907	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2697	-0-	2697	10589	2697	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	699	-0-	699	11288	699	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2096	-0-	2096	13384	2096	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1415	-0-	1415	14799	1415	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14799					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
05	744 X	519	-0-	-225	-0-	512	2	7	9	N	6					135
06	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1009	2	6	9	N	5					140
07	589 X	518	-0-	-71	-0-	512	2	6	9	N	5					145
08	558 X	520	-0-	-38	-0-	512	2	8	9	N	7					152
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					152
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					152

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
KIAWAH RESOURCES, LLC 458819
IP FARMS "PG" WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IP FARMS "PG" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218003 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCA-NEGRA WELL #: 1 RRCID -> 227186 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10880 - 10897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469 #	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					168
06	12840 #	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-					168
07	13268 #	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					168
08	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					168
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS) 70292 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
KIAWAH RESOURCES, LLC 458819
IP FARMS "PG" UNIT WELL #: RRCID -> 160438 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10260 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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 N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		18674	-0-	18674	120453	784	1	17679	3	N	192	178	1			179
							211	9									
06	0		19355	-0-	19355	139808	1030	1	17907	3	N	380	361	1	1	8	197
							418	9									
07	0		17836	-0-	17836	157644	625	1	17150	3	N	55	179	1	1	8	72
							61	9									
08	0		17519	-0-	17519	175163	635	1	16520	3	N	331	271	1			132
							364	9									
09	0		NO RPT	-0-	-0-	175163					N	NO RPT					132
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	175163					N	NO RPT					132

PELICAN (COCKFIELD) 70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
KARANKAWA WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEPPIATT (YEGUA 9400) 70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERELANDRA (FRIO 15) 70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 6-7A WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERL (YEGUA MIDDLE EY) 70606 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 3 RRCID -> 256258 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12993 - 13082

05	28613 X	25460	-0-	-3153	-0-	1892	1	22205	2	Y	1239	915	1			578
						1363	9									
06	27570 X	23795	-0-	-3775	-0-	3389	1	19240	2	Y	1060	1387	1			251
						1166	9									
07	26133 X	19944	-0-	-6189	-0-	1132	1	17800	2	Y	920	940	1			231
						1012	9									
08	25451 X	16891	-0-	-8560	-0-	1139	1	14711	3	Y	946	776	1			401
						1041	9									
09	24630 X	10765	-0-	-13865	-0-	875	1	9262	3	Y	571	464	1			508
						628	9									
10	25451 X	185	-0-	-25266	-0-	38	1	121	3	Y	24	44	1			488
						26	9									

JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 1ST RRCID -> 256688 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12924 - 12930

05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 4 RRCID -> 258525 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12649 - 12727

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP FAIRFIELD WELL #: 1ST RRCID -> 258715 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12576 - 12614

05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					214
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 5 RRCID -> 266312 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12653 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERL (YEGUA UPPER EY-1) 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DOORNBOS WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	#	4366	-0-	-439	-0-	465	1	3568	2	N	303	540	1			150
							333	9									
06	4650	#	4197	-0-	-453	-0-	450	1	3384	2	N	330	181	1			299
							363	9									
07	4588	#	4206	-0-	-382	-0-	450	1	3420	2	N	305	349	1			255
							336	9									
08	4588	#	4281	-0-	-307	-0-	465	1	3454	2	N	329	362	1			222
							362	9									
09	4320	#	4035	-0-	-285	-0-	450	1	3256	2	N	299	181	1			340
							329	9									
10	4371	#	4156	-0-	-215	-0-	465	1	3324	2	N	334	357	1			317
							367	9									

DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906

05	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					52
06	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					52
07	1271	#	1260	-0-	-11	-0-	1207	3	53	9	N	48					100
08	1271	#	1228	-0-	-43	-0-	1228	3			N	-0-					100
09	1230	#	1226	-0-	-4	-0-	1193	3	33	9	N	30					130
10	1271	#	1215	-0-	-56	-0-	1215	3			N	-0-					130

PETRUCHA, N. (12000) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039

05	9610	#	8681	-0-	-929	-0-	8284	2	397	9	N	361	188	1			350
06	8880	#	8741	-0-	-139	-0-	8385	2	356	9	N	324	560	1			114
07	9114	#	8675	-0-	-439	-0-	8299	2	376	9	N	342	188	1			268
08	8959	#	8655	-0-	-304	-0-	8283	2	372	9	N	338	370	1			236
09	8730	#	8277	-0-	-453	-0-	7921	2	356	9	N	324	369	1			191
10	9021	#	8004	-0-	-1017	-0-	7642	2	362	9	N	329	371	1			149

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					185
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					185
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					185
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1993

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
DUNCAN OIL, INC. 232293
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23691	X	23691	-0-	-0-	-0-	930	1	21046	2	N	1559	1564	1			309
							1715	9									
06	21630	X	20947	-0-	-683	-0-	900	1	18390	2	N	1506	1531	1			284
							1657	9									
07	22351	X	19323	-0-	-3028	-0-	930	1	16956	2	N	1306	1170	1			420
							1437	9									
08	22941	X	22941	-0-	-0-	-0-	930	1	20402	2	N	1463	1677	1			206
							1609	9									
09	22253	X	22253	-0-	-0-	-0-	900	1	19784	2	N	1426	1346	1			286
							1569	9									
*10	21157	X	21157	-0-	-0-	-0-	930	1	18723	2	N	1367	1329	1			324
							1504	9									

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
05	13175	X	11855	-0-	-1320	-0-	93	1	11136	2	N	569	540	1			270
							626	9									
06	12750	X	12462	-0-	-288	-0-	91	1	11930	2	N	401	538	1			133
							441	9									
07	13051	X	11932	-0-	-1119	-0-	91	1	11301	2	N	491	530	1			94
							540	9									
08	12679	X	10636	-0-	-2043	-0-	92	1	10095	2	N	408	354	1			148
							449	9									
09	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	91	1	11531	2	N	447	547	1			48
							492	9									
10	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					48

PHASE FOUR (8900 YEGUA) 71114 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
CLARINE GOLD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 258488 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8949 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	15	1	3324	2	Y	209	178	1			112
							230	9									
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	15	1	3262	2	Y	188	212	1			88
							207	9									
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	15	1	3043	2	Y	172	136	1			124
							189	9									
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	15	1	2807	2	Y	210	220	1			114
							231	9									
09	2850	X	1815	-0-	-1035	-0-	15	1	1617	2	Y	166	176	1			104
							183	9									
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					104

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHASE FOUR (9370 YEGUA) 71114 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
HMC/PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA) 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
ARMOUR TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260044 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2540	-0-	-1056	-0-	141 54	1 9	2345	2	N	49					204
06	3480	X	2549	-0-	-931	-0-	145 58	1 9	2346	2	N	53					257
07	3596	X	2348	-0-	-1248	-0-	149 59	1 9	2140	2	N	54					311
08	2573	X	2189	-0-	-384	-0-	138 53	1 9	1998	3	N	48					359
09	2550	X	2238	-0-	-312	-0-	134 43	1 9	2061	3	N	39	177	1			221
10	2635	X	2233	-0-	-402	-0-	148 52	1 9	2033	3	N	47					268

LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
JOHNNIE MAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158642 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9568 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	682 30	1 9	2166	2	N	27					145
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	682 32	1 9	2101	2	N	29					174
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	682 53	1 9	2197	2	N	48					222
08	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	682 33	1 9	2132	2	N	30					252
09	2850	X	2715	-0-	-135	-0-	682 48	1 9	1985	2	N	44	188	1			108
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					108

PHASE FOUR (10400 YEGUA) 71114 492 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
GOLD, CLARINE WELL #: 1 RRCID -> 215898 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8009		8009	-0-	-0-	-0-	348 666	1 9	6995	2	Y	605	533	1			260
06	7495		7495	-0-	-0-	-0-	348 702	1 9	6445	2	Y	638	635	1			263
07	7844	R	7844	-0-	-0-	-0-	348 571	1 9	6925	2	Y	519	408	1			374
08	8215	#	7774	-0-	-441	-0-	348 689	1 9	6737	2	Y	626	660	1			340
09	7950	#	5883	-0-	-2067	-0-	348 684	1 9	4851	2	Y	622	528	1			434
10	7998	#	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					434

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
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	468	1	4057	2	N	56	118	1			189
							62	9									
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	468	1	3788	2	N	106	177	1			118
							117	9									
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	468	1	3824	2	N	122					240
							134	9									
08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	468	1	3833	2	N	105					345
							116	9									
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	468	1	4978	2	N	108	174	1			279
							119	9									
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					279

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
05	6484	R	6484	-0-	-0-	-0-	346	1	6025	2	N	103					287
							113	9									
06	6240	#	5353	-0-	-887	-0-	346	1	4961	2	N	42	170	1			159
							46	9									
07	6448	#	6142	-0-	-306	-0-	346	1	5691	2	N	95					254
							105	9									
08	6479	#	5973	-0-	-506	-0-	346	1	5544	2	N	75					329
							83	9									
*09	7146		7146	-0-	-0-	-0-	346	1	6710	2	N	82					411
							90	9									
10	6479	#	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					411

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
BENDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264915 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11079 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	#	6088	-0-	-205	-0-	40	1	5552	2	N	451	703	1			277
							496	9									
06	6060	#	5884	-0-	-176	-0-	40	1	5346	2	N	453	342	1			388
							498	9									
07	6262	#	5973	-0-	-289	-0-	40	1	5450	2	N	439	330	1			497
							483	9									
08	6169	#	5892	-0-	-277	-0-	40	1	5395	2	N	415	353	1			559
							457	9									
09	5970	#	5638	-0-	-332	-0-	40	1	5188	2	N	373	530	1			402
							410	9									
10	6076	#	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					402

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 J RRCID -> 032706 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAPITI OPERATING, LLC 895805
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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

05	2015 X	1141	-0-	-874	-0-	1124	2	17	9	N	15	3	8			183
06	1950 X	175	-0-	-1775	-0-	173	2	2	9	N	2					185
07	1860 X	1320	-0-	-540	-0-	1292	2	28	9	N	25					210
08	1023 X	956	-0-	-67	-0-	943	2	13	9	N	12					222
09	1110 X	616	-0-	-494	-0-	609	2	7	9	N	6					228
10	1333 X	1031	-0-	-302	-0-	1011	2	20	9	N	18	1	8			245

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 219435 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9228 - 9238

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A) 71121 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KD ENERGY, LLC 452996
MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178544 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1812 R	1812	-0-	-0-	-0-	1560	2	252	9	N	229	18	1			411
06	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1135	2	97	9	N	88	188	1			311
07	2015 #	1138	-0-	-877	-0-	1088	2	50	9	N	45	5	1			351
08	2015 #	1203	-0-	-812	-0-	1083	2	120	9	N	109	365	1			95
09	1950 #	1228	-0-	-722	-0-	1141	2	87	9	N	79					174
10	1798 #	1412	-0-	-386	-0-	1189	2	223	9	N	203	298	1	6	8	73

PHEASANT, E. (10,000) 71122 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 234824 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 11021 - 11062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO) 71125 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HARRIMAN WELL #: 1 RRCID -> 197614 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9264 - 9268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
TRULL, B. W. WELL #: 1R RRCID -> 232331 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3404 - 3419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHEASANT, SOUTH (10,600) 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
TRULL WELL #: 2 RRCID -> 263510 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10759 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	65	-0-	65 B	-90105	56	2	9	9	N	8					384
06	6600	X	3306	-0-	-3294 B	-90105	3067	2	239	9	N	217	182	1			419
07	6820	X	2885	-0-	-3935 B	-90105	2741	2	144	9	N	131	184	1			366
08	3069	X	3117	-0-	48 B	-90057	2938	2	179	9	N	163	185	1			344
09	3300	X	2532	-0-	-768 B	-90057	2411	2	121	9	N	110	180	1			274
10	3410	X	1845	-0-	-1565 B	-90057	1724	2	121	9	N	110					384

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	2012	-0-	-3 B	-0-	1924	2	88	9	N	80					405
06	1873	X	1873	-0-	-0- B	-0-	1808	2	65	9	N	59	189	1			275
07	2108	X	1773	-0-	-335 B	-0-	1673	2	100	9	N	91	184	1			182
08	2108	X	1754	-0-	-354 B	-0-	1689	2	65	9	N	59					241
09	2040	X	1509	-0-	-531 B	-0-	1403	2	106	9	N	96					337
10	2015	X	1328	-0-	-687 B	-0-	1217	2	111	9	N	101	190	1			248

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
05	9610	X	8695	-0-	-915 B	-0-	8076	2	619	9	N	563	544	1			415
06	9000	X	8131	-0-	-869 B	-0-	7487	2	644	9	N	585	722	1			278
07	9161	X	9161	-0-	-0- B	-0-	8229	2	932	9	N	847	1064	1			61
08	8680	X	7570	-0-	-1110 B	-0-	6936	2	634	9	N	576	564	1			73
09	7221	X	7221	-0-	-0- B	-0-	6442	2	779	9	N	708	719	1			62
10	9176	X	6028	-0-	-3148 B	-0-	5416	2	612	9	N	556	549	1	1	8	68

PHEASANT, SW. (FRIO K) 71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	#	2823	-0-	-122	-0-	2720	2	103	9	N	94	168	1	2	8	90
06	2760	#	2567	-0-	-193	-0-	2469	2	98	9	N	89					179
07	2852	#	2550	-0-	-302	-0-	2469	2	81	9	N	74	178	1			75
08	2852	#	2519	-0-	-333	-0-	2434	2	85	9	N	77					152
09	2760	#	2509	-0-	-251	-0-	2434	2	75	9	N	68	168	1	1	8	51
*10	2821	#	2509	-0-	-312	-0-	2424	2	85	9	N	77					128

PHEASANT, SW (FRIO 9900) 71127 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KD ENERGY, LLC 452996
MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1986	-0-	1986	12961	1956	1	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	T. A.		2243	-0-	2243	15204	128	1	2085	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	T. A.		3050	-0-	3050	18254	310	1	2698	2	Y	38	35	1			3
							42	9									
08	T. A.		3595	-0-	3595	21849	65	1	3488	2	Y	38	34	1			7
							42	9									
*09	6642		6351	-0-	-291	21558	2989	1	3328	2	Y	31	34	1			4
							34	9									
*10	7503		7503	-0-	-0-	21558	4121	1	3346	2	Y	33	28	1			9
							36	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					363
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	187	1	3	8	190
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					198

SOUTH BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512

05	4371	X	3250	-0-	-1121	-0-	2738	2	512	9	N	465	554	1			313
06	3450	X	3425	-0-	-25	-0-	3065	2	360	9	N	327	184	1			456
07	3565	X	3479	-0-	-86	-0-	3220	2	259	9	N	235	186	1	3	8	502
08	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	2737	2	287	9	N	261	379	1			384
09	3420	X	2668	-0-	-752	-0-	2582	2	86	9	N	78	187	1	1	8	274
10	3534	X	2694	-0-	-840	-0-	2489	2	205	9	N	186	354	1	1	8	105

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

05	5239	X	4362	-0-	-877	-0-	4292	2	70	9	N	64					210
06	5070	X	3657	-0-	-1413	-0-	3598	2	59	9	N	54	186	1			78
07	5239	X	4861	-0-	-378	-0-	4767	2	94	9	N	85					163
08	5239	X	4656	-0-	-583	-0-	4605	2	51	9	N	46					209
09	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5418	2	40	9	N	36	1	8			244
*10	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5707	2	56	9	N	51	1	8			294

SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

05	6944	X	4462	-0-	-2482	-0-	4344	2	118	9	N	107					337
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4173	2	95	9	N	86	1	8			422
07	3937	X	3827	-0-	-110	-0-	3703	2	124	9	N	113	188	1	1	8	346
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5076	2	76	9	N	69	187	1			228
09	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5039	2	113	9	N	103	186	1			145
*10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4755	2	135	9	N	123	184	1	1	8	83

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

05	6789	X	6482	-0-	-307	-0-	6222	2	260	9	N	236	335	1			63
06	6570	X	5705	-0-	-865	-0-	5602	2	103	9	N	94					157
07	6789	X	3805	-0-	-2984	-0-	3519	2	286	9	N	260	372	1			45
08	6479	X	5579	-0-	-900	-0-	5482	2	97	9	N	88					133
09	6270	X	5354	-0-	-916	-0-	5229	2	125	9	N	114	185	1			62
10	6479	X	4918	-0-	-1561	-0-	4776	2	142	9	N	129	1	8			190

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
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	363	1	2463	2	N	36					417
							40	9									
06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	479	1	6670	2	N	27					444
							30	9									
07	2759	X	1819	-0-	-940	-0-	396	1	1219	2	N	-0-	157	1			287
							204	3									
08	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	396	1	5332	2	N	17					304
							908	3	19	9							
*09	2670	X	1537	-0-	-1133	-0-	396	1	975	2	N	-0-					304
							166	3									
10	2759	X	1805	-0-	-954	-0-	429	1	1185	2	N	-0-					304
							191	3									

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
05	5611	X	5362	-0-	-249	-0-	504	1	4507	2	N	319	178	1			501
							351	9									
06	5430	X	5289	-0-	-141	-0-	487	1	4409	2	N	357	530	1			328
							393	9									
07	6169	X	4843	-0-	-1326	-0-	504	1	3477	2	N	255	177	1			406
							581	3	281	9							
08	5642	X	5107	-0-	-535	-0-	504	1	3639	2	N	313	356	1			363
							620	3	344	9							
*09	5460	X	4399	-0-	-1061	-0-	244	1	3314	2	N	251	177	1			437
							565	3	276	9							
10	5456	X	4559	-0-	-897	-0-	504	1	3212	2	N	296	356	1			377
							517	3	326	9							

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
05	1333	X	987	-0-	-346	-0-	981	2	6	9	N	5					97
06	990	X	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					97
07	1023	X	939	-0-	-84	-0-	936	2	3	9	N	3					100
08	1023	X	956	-0-	-67	-0-	835	2	121	9	N	110	183	1			27
09	990	X	897	-0-	-93	-0-	896	2	1	9	N	1					28
10	992	X	857	-0-	-135	-0-	857	2			N	-0-					28

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3530	-0-	-1213	-0-	3233	2	297	9	N	270	370	1			213
06	3840	X	3317	-0-	-523	-0-	3086	2	231	9	N	210	166	1			257
07	3968	X	3162	-0-	-806	-0-	3070	2	92	9	N	84	9	1			332
08	3813	X	3207	-0-	-606	-0-	3058	2	149	9	N	135	374	1			93
09	3630	X	2912	-0-	-718	-0-	2713	2	199	9	N	181	173	1			101
10	3534	X	3033	-0-	-501	-0-	2878	2	155	9	N	141	187	1			55

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
05	2015	X	1679	-0-	-336	-0-	1678	2	1	9	N	1					43
06	1710	X	1548	-0-	-162	-0-	1548	2			N	-0-					43
07	1767	X	1586	-0-	-181	-0-	1574	2	12	9	N	11	1	1			53
08	1705	X	1502	-0-	-203	-0-	1502	2			N	-0-					53
09	1650	X	1401	-0-	-249	-0-	1400	2	1	9	N	1					54
10	1674	X	1443	-0-	-231	-0-	1443	2			N	-0-					54

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	4	1			180
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	190	1			109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	7	1			170
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125	188	1			107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					159
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	4	1			202

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
05	10757	X	7188	-0-	-3569	-0-	6562	2	626	9	N	569	558	1			261
06	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9416	2	398	9	N	362	381	1			242
07	9920	X	9388	-0-	-532	-0-	8908	2	480	9	N	436	391	1			287
08	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	9324	2	602	9	N	547	548	1			286
09	DLQ	G-10	8925	-0-	8925	8925	8713	2	212	9	N	193	344	1			135
10	DLQ	G-10	10226	-0-	10226	19151	9705	2	521	9	N	474	449	1			160

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
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					172
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					172
07	806	X	15	-0-	-791	-0-	15	2			N	-0-					172
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					172
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	7	126	1			53

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2576	-0-	-524	-0-	2479	2	97	9	N	88	7	1			337
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2350	2	216	9	N	196	187	1			346
07	2697	X	2364	-0-	-333	-0-	2253	2	111	9	N	101	185	1			262
08	2697	X	2422	-0-	-275	-0-	2337	2	85	9	N	77	177	1	8	8	154
09	2610	X	2315	-0-	-295	-0-	2237	2	78	9	N	71					225
10	2666	X	2555	-0-	-111	-0-	2413	2	142	9	N	129	185	1	4	8	165

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
05	1395	X	1193	-0-	-202	-0-	1121	2	72	9	N	65	181	1			244
06	1350	X	1289	-0-	-61	-0-	1118	2	171	9	N	155	190	1			209
07	1271	X	1209	-0-	-62	-0-	1126	2	83	9	N	75					284
08	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1118	2	144	9	N	131	182	1			233
09	1290	X	1158	-0-	-132	-0-	1075	2	83	9	N	75	176	1			132
10	1333	X	1124	-0-	-209	-0-	1019	2	105	9	N	95	9	1			218

PHEASANT, SW (FRIO 11700) 71127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11193		11193	-0-	-0-	-0-	10410	2	783	9	N	712	544	1	1	8	242
06	10195		10195	-0-	-0-	-0-	9295	2	900	9	N	818	708	1			352
07	7469		7469	-0-	-0-	-0-	6891	2	578	9	N	525	525	1	3	8	349
08	7970		7970	-0-	-0-	-0-	7406	2	564	9	N	513	180	1			682
09	7050		6794	-0-	-256	-0-	6347	2	447	9	N	406	534	1	1	8	553
10	7285		6387	-0-	-898	-0-	5944	2	443	9	N	403	540	1			416

PHEASANT, SW (FRIO 11700) //CONT.// 71127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54374		6741	-0-	-47633	-0-	6331	2	410	9	N	373	185	1			449
06	52620		6066	-0-	-46554	-0-	5697	2	369	9	N	335	707	1			77
07	54374		4214	-0-	-50160	-0-	3940	2	274	9	N	249	177	1			149
08	54374		6082	-0-	-48292	-0-	5708	2	374	9	N	340	186	1			303
09	6510	#	5382	-0-	-1128	-0-	5104	2	278	9	N	253	188	1			368
*10	34887	R	34887	-0-	-0-	-0-	32479	2	2408	9	N	2189	2372	1			185

PHEASANT-BOWERS (9800) 71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
ALVENA WELL #: 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5205	-0-	-716	-0-	4967	2	238	9	N	216	171	1			219
06	5730	X	5698	-0-	-32	-0-	5471	2	227	9	N	206	178	1			247
07	5921	X	5526	-0-	-395	-0-	5277	2	249	9	N	226	172	1			301
08	5332	X	2797	-0-	-2535	-0-	2342	2	455	9	N	414	495	1			220
09	5700	X	3241	-0-	-2459	-0-	3069	2	172	9	N	156	176	1			200
10	5890	X	4640	-0-	-1250	-0-	4397	2	243	9	N	221	174	1			247

ALVENA SWD WELL #: 1 RRCID -> 199514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5955 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 4750) 71337 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK WELL #: 2A RRCID -> 214597 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 4762 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
NILSON, A. N. WELL #: 2 RRCID -> 063210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3826 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE A WELL #: 1ST RRCID -> 263198 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50592		50592	-0-	-0-	-0-	310	1	47140	2	N	2856	2785	1			409
							3142	9									
06	37650		35540	-0-	-2110	-0-	261	1	33017	2	N	2056	2029	1			436
							2262	9									
07	38905		37279	-0-	-1626	-0-	310	1	34495	2	N	2249	2200	1			485
							2474	9									
08	39000		39000	-0-	-0-	-0-	310	1	36087	2	N	2366	2408	1			443
							2603	9									
*09	39346		39346	-0-	-0-	-0-	300	1	36425	2	N	2383	2209	1			617
							2621	9									
10	34441	NO RPT		-0-	-34441	-0-					N	NO RPT					617

PIERCE RANCH (4700) 71451 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE -E- WELL #: 4 RRCID -> 127103 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722

05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE RANCH (4850) 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES "E" WELL #: 13 RRCID -> 106527 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862

05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE RANCH (5750) 71451 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WUTHRICH, D. WELL #: 1 RRCID -> 204731 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5759 - 5761

05	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-

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
05	51274	X	42307	-0-	-8967	-0-	310 1717	1 9	40280	2	N	1561	1631	1			314
06	46680	X	34732	-0-	-11948	-0-	300 1443	1 9	32989	2	N	1312	1289	1			337
07	48019	X	35647	-0-	-12372	-0-	310 1629	1 9	33708	2	N	1481	1479	1			339
08	46810	X	35458	-0-	-11352	-0-	310 1200	1 9	33948	2	N	1091	1011	1			419
*09	36210	X	36210	-0-	-0-	-0-	300 1477	1 9	34433	2	N	1343	1334	1			428
10	33883	X	NO RPT	-0-	-33883	-0-					N	NO RPT					428

ROD WELL #: 1 RRCID -> 250812 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12360 - 12460

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIN OAK (MIOCENE 2760) 71532 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
PATOS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 138605 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINCKEY (WILCOX) 71558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
D.C. ENERGY 196099
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123660 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9231 - 9235

05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FOREST (WALTON SAND) 71588 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
ARIES OPERATING, LP 030128
MIL-VID PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHURST (HACKBERRY) 71606 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
PINEHURST WELL #: 1 RRCID -> 251940 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11160 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	121					N	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	121					N	-0-					60
07	152		31	-0-	-121	-0-	1	1	30	2	N	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		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
05	7285	X	3983	-0-	-3302	-0-	561	1	2861	2	N	510	769	1	7	8	152
							561	9									
06	7050	X	6664	-0-	-386	-0-	866	1	4842	2	N	869	898	1			123
							956	9									
07	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	883	1	5418	2	N	960	746	1			337
							1056	9									
08	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	883	1	5462	2	N	938	1212	1			63
							1032	9									
09	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	863	1	5571	2	N	960	540	1			483
							1056	9									
*10	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	863	1	5492	2	N	982	1100	1			365
							1080	9									

PINE PRAIRIE, N. (WOODBINE) 71625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GIBBS BROS. WELL #: D 2 RRCID -> 083116 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11667 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	#	2855	-0-	-338	-0-	318	1	2526	2	N	10					110
							11	9									
06	3163	R	3163	-0-	-0-	-0-	318	1	2773	2	N	65					175
							72	9									
07	3317	#	3176	-0-	-141	-0-	318	1	2810	2	N	44					219
							48	9									
08	3317	#	3155	-0-	-162	-0-	318	1	2779	2	N	53	190	1			82
							58	9									
09	DLQ G-10		3016	-0-	3016	3016	318	1	2684	2	N	13					95
							14	9									
10	DLQ G-10		2974	-0-	2974	5990	318	1	2612	2	N	40					135
							44	9									

PINEHURST (CHASE) 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8862 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PINEHURST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	685	-0-	-431	-0-	465	2	119	5	Y	92	84	1			39
							101	9									
06	840	N	616	-0-	-224	-0-	494	2	13	5	Y	99	63	1			75
							109	9									
07	1116	N	571	-0-	-545	-0-	485	2	10	5	Y	69	113	1			31
							76	9									
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	288	1	740	2	Y	96	74	1			53
							106	9									
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	320	1	733	2	Y	85	84	1			54
							94	9									
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	819	2	12	5	Y	102	97	1			59
							112	9									

WINSLOW WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 061048 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3227	-0-	-648	-0-	3139	2	24	5	Y	58	51	1			25
							64	9									
06	3750	X	2405	-0-	-1345	-0-	2321	2	63	5	Y	19	29	1			15
							21	9									
07	3875	X	3798	-0-	-77	-0-	3657	2	82	5	Y	54	45	1			24
							59	9									
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	254	1	4903	2	Y	37	41	1			20
							41	9									
09	DLQ G-10		4003	-0-	4003	4003	243	1	3712	2	Y	44	36	1			28
							48	9									
10	DLQ G-10		4490	-0-	4490	8493	4353	2	62	5	Y	68	57	1			39
							75	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418

05	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	9787	2	76	5	Y	166	163	1			201
							183	9									
06	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9049	2	242	5	Y	132	160	1			173
							145	9									
07	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	8820	2	197	5	Y	180	154	1			199
							198	9									
08	9424	X	4940	-0-	-4484	-0-	388	1	4427	2	Y	114	171	1			142
							125	9									
09	5100	X	4497	-0-	-603	-0-	433	1	3941	2	Y	112	149	1			105
							123	9									
10	5270	X	4463	-0-	-807	-0-	4250	2	61	5	Y	138	151	1			92
							152	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443

05	806	N	567	-0-	-239	-0-	384	2	98	5	Y	77	60	1			33
							85	9									
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	259	2	7	5	Y	80	52	1			61
							88	9									
07	806	N	380	-0-	-426	-0-	337	2	7	5	Y	33	79	1			15
							36	9									
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	338	1	645	2	Y	21	24	1			12
							23	9									
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	421	1	736	2	Y	16	18	1			10
							18	9									
*10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	610	2	9	5	Y	14	16	1			8
							15	9									

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 147884 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523

05	INC G-10		5862	-0-	5862	18237	5771	2	45	5	Y	42	50	1			9
							46	9									
06	INC G-10		5509	-0-	5509	23746	5320	2	142	5	Y	43	40	1			12
							47	9									
07	INC G-10		5613	-0-	5613	29359	5440	2	121	5	Y	47	40	1			19
							52	9									
08	INC G-10		6298	-0-	6298	35657	459	1	5774	2	Y	59	55	1			23
							65	9									
09	41311	X	5654	-0-	-35657	-0-	522	1	5107	2	Y	23	27	1			19
							25	9									
10	5859	X	5728	-0-	-131	-0-	5601	2	80	5	Y	43	42	1			20
							47	9									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 148817 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	808	-0-	-308	-0-	641	2	163	5	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	870	N	530	-0-	-340	-0-	513	2	14	5	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	1147	N	290	-0-	-857	-0-	284	2	6	5	Y	-0-	3	1			-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	420	1	866	2	Y	20	9	1			11
							22	9									
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	467	1	725	2	Y	12	16	1			7
							13	9									
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	843	2	12	5	Y	16	14	1			9
							18	9									

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
05	3007	X	2416	-0-	-591	-0-	1917	2	486	5	Y	12	11	1			5
							13	9									
06	2910	X	2007	-0-	-903	-0-	1943	2	52	5	Y	11	8	1			8
							12	9									
07	3007	X	1592	-0-	-1415	-0-	1550	2	34	5	Y	7	12	1			3
							8	9									
08	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	512	1	2325	2	Y	18	11	1			10
							20	9									
09	3300	X	2827	-0-	-473	-0-	589	1	2228	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
*10	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2434	2	35	5	Y	10	10	1			6
							11	9									

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMUTH WELL #: 1 RRCID -> 155955 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11145 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	84	162	1			85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74					159
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	91	153	1			97
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	114	1	100	9	Y	91					188
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	159	1	89	9	Y	81	168	1			101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90					191

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
05	4526	X	4356	-0-	-170	-0-	4305	2	33	5	Y	16	14	1			7
							18	9									
06	4380	X	4244	-0-	-136	-0-	4117	2	110	5	Y	15	10	1			12
							17	9									
07	4526	X	2959	-0-	-1567	-0-	2885	2	65	5	Y	8	16	1			4
							9	9									
08	4526	X	3633	-0-	-893	-0-	610	1	2993	2	Y	27	16	1			15
							30	9									
09	4980	X	4596	-0-	-384	-0-	769	1	3807	2	Y	18	22	1			11
							20	9									
*10	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4903	2	71	5	Y	19	19	1			11
							21	9									

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 159432 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 160372 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932

05	11098	X	8832	-0-	-2266	-0-	6938	2	1760	5	Y	122	89	1			52
							134	9									
06	10590	X	9385	-0-	-1205	-0-	8950	2	239	5	Y	178	95	1			135
							196	9									
07	10633	X	9689	-0-	-944	-0-	9310	2	207	5	Y	156	221	1			70
							172	9									
08	10509	X	10384	-0-	-125	-0-	501	1	9690	2	Y	175	149	1			96
							193	9									
09	10170	X	9585	-0-	-585	-0-	578	1	8853	2	Y	140	147	1			89
							154	9									
10	9703	X	8750	-0-	-953	-0-	8473	2	121	5	Y	142	149	1			82
							156	9									

HAGAN WELL #: 2 RRCID -> 162186 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924

05	2015	N	978	-0-	-1037	-0-	930	2	7	5	Y	37	38	1			16
							41	9									
06	1230	N	767	-0-	-463	-0-	704	2	19	5	Y	40	25	1			31
							44	9									
07	1674	N	841	-0-	-833	-0-	788	2	17	5	Y	33	49	1			15
							36	9									
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	378	1	765	2	Y	41	33	1			23
							45	9									
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	420	1	724	2	Y	33	35	1			21
							36	9									
10	837	N	736	-0-	-101	-0-	697	2	10	5	Y	26	32	1			15
							29	9									

WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162402 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10976 - 11311

05	INC G-10		4443	-0-	4443	14011	4322	2	34	5	Y	79	155	1			45
							87	9									
06	INC G-10		3906	-0-	3906	17917	3738	2	99	5	Y	63					108
							69	9									
07	INC G-10		2594	-0-	2594	20511	2492	2	55	5	Y	43					151
							47	9									
08	INC G-10		5707	-0-	5707	26218	579	1	4994	2	Y	122	153	1			120
							134	9									
09	31120	X	4902	-0-	-26218	-0-	642	1	4184	2	Y	69					189
							76	9									
*10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4332	2	62	5	Y	69	158	1			100
							76	9									

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165220 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11072 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	607	-0-	-1966	-0-	484	2	123	5	Y	-0-					-0-
06	1830	N	228	-0-	-1602	-0-	222	2	6	5	Y	-0-					-0-
07	1457	N	419	-0-	-1038	-0-	410	2	9	5	Y	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	316	1	916	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	362	1	884	2	Y	-0-	2	1			-0-
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1210	2	17	5	Y	-0-					-0-

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 167567 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776

05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2
06	INC G-10		57	-0-	57	57	56	5	1	9	Y	1					3
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					3
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-	3	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGAN WELL #: 3 RRCID -> 169289 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9786 - 9836

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171414 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 171417 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173579 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9316 - 9553

05	19313	X	-0-	-0-	-19313	-0-					Y	312	310	1			133
06	18690	X	931	-0-	-17759	-0-	504	2	14	5	Y	375	224	1			284
							413	9									
07	19313	X	1082	-0-	-18231	-0-	679	2	16	5	Y	352	478	1			158
							387	9									
08	12648	X	1980	-0-	-10668	-0-	563	1	1003	2	Y	376	326	1			208
							414	9									
09	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	619	1	554	2	Y	279	309	1			178
							307	9									
10	1085	X	808	-0-	-277	-0-	494	2	7	5	Y	279	296	1			161
							307	9									

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 174722 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175520 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178246 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 4 RRCID -> 178806 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087

05	INC G-10		1016	-0-	1016	3270	972 36	2 9	8	5	Y	33	31	1			39
06	INC G-10		441	-0-	441	3711	405 25	2 9	11	5	Y	23	31	1			31
07	INC G-10		413	-0-	413	4124	378 26	2 9	9	5	Y	24	28	1			27
08	INC G-10		1172	-0-	1172	5296	490 28	1 9	654	2	Y	25	23	1			29
09	3000	N	1268	-0-	-1732	3564	361 36	1 9	871	2	Y	33	31	1			31
*10	3100	N	813	-0-	-2287	1277	775 26	2 9	12	5	Y	24	39	1			16

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 3 RRCID -> 185813 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10056 - 11502

05	INC G-10		589	-0-	589	2644	570 15	2 9	4	5	Y	14	28	1			14
06	INC G-10		172	-0-	172	2816	157 11	2 9	4	5	Y	10					24
07	INC G-10		412	-0-	412	3228	389 14	2 9	9	5	Y	13	23	1			14
08	INC G-10		1185	-0-	1185	4413	570 13	1 9	602	2	Y	12					26
09	3000	N	1250	-0-	-1750	2663	704 10	1 9	536	2	Y	9	24	1			11
*10	3100	N	734	-0-	-2366	297	717 7	2 9	10	5	Y	6					17

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216301 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934

05	3441	X	1339	-0-	-2102	-0-	1059	2	269	5	N	10	9	1			4
							11	9									
06	3330	X	1233	-0-	-2097	-0-	1187	2	32	5	N	13	7	1			10
							14	9									
07	3534	X	1284	-0-	-2250	-0-	1250	2	27	5	N	6	13	1			3
							7	9									
08	3534	X	2497	-0-	-1037	-0-	731	1	1742	2	N	22	13	1			12
							24	9									
09	3150	X	2383	-0-	-767	-0-	791	1	1578	2	N	13	17	1			8
							14	9									
*10	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1703	2	25	5	N	17	15	1			10
							19	9									

DEAN, W. A. "A" WELL #: 5 RRCID -> 220806 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051

05	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSLOW "A" WELL #: 1 RRCID -> 257988 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502

05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	209	2	2	5	Y	14	25	1			8
							15	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	6					14
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3					17
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	490	1	515	2	Y	14	18	1			13
							15	9									
09	INC G-10		731	-0-	731	731	517	1	205	2	Y	8					21
							9	9									
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	731					Y	4	17	1			8

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

05	62	N	57	-0-	-5	-0-	34	1	23	2	N	-0-					105
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	44	1	28	2	N	-0-					105
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	51	1	27	2	N	-0-					105
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	37	1	21	2	N	-0-					105
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	17	1	11	2	N	-0-					105
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	20	1	13	2	N	-0-					105

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) //CONT.// 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303
BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	51	1	34	2	N	-0-					79
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	45	1	29	2	N	-0-					79
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	26	1	14	2	N	-0-					79
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	31	1	18	2	N	-0-					79
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	21	1	13	2	N	-0-					79
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	25	1	16	2	N	-0-					79

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) 71930 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE TRACT 29 WELL #: 2 RRCID -> 259671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 13381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68771	68771	-0-	-0-	-0-	1242	1	60216	2	Y	6648	6736	1			227
						7313	9									
06	69266	69266	-0-	-0-	-0-	1210	1	60378	2	Y	6980	6865	1			342
						7678	9									
07	66244	66244	-0-	-0-	-0-	1181	1	57300	2	Y	7054	7095	1			301
						4	4	7759	9							
08	69200	69200	-0-	-0-	-0-	1189	1	60672	2	Y	6666	6683	1			284
						6	4	7333	9							
09	64890	64796	-0-	-94	-0-	1134	1	56910	2	Y	5825	5792	1			317
						344	4	6408	9							
10	67053	NO RPT	-0-	-67053	-0-					Y	NO RPT					317

STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27590	32332	-0-	4742	99541	1107	1	27928	2	Y	2997	3030	1			102
						3297	9									
06	341395	28713	-0-	-312682	-0-	1041	1	25315	2	Y	2143	2139	1			106
						2357	9									
07	28328	28328	-0-	-0-	-0-	1024	1	25140	2	Y	1966	1988	1			84
						1	4	2163	9							
08	27590	25494	-0-	-2096	-0-	1049	1	22221	2	Y	2018	2016	1			86
						4	4	2220	9							
09	20280	17552	-0-	-2728	-0-	986	1	15209	2	Y	1184	1204	1			66
						55	4	1302	9							
10	17639	NO RPT	-0-	-17639	-0-					Y	NO RPT					66

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20057	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	19410	4379	-0-	-15031	-0-	101	1	3994	2	Y	258	246	1			12
						284	9									
07	20057	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
08	20057	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	-0-					-0-
09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	Y	33	33	1			-0-
						36	9									
10	4526 #	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEDGER (CARTER 7940) 71940 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 093453 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7928 - 7939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLEDGER (CAYCE 7650) 71940 135 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 086109 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7613 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 007865 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 007868 COMPL. DATE 04/29/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 007874 COMPL. DATE 08/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 007876 COMPL. DATE 09/18/1946 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6810 - 6823

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 007878 COMPL. DATE 02/04/1950 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 007883 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 007885 COMPL. DATE 07/05/1952 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 29 RRCID -> 007890 COMPL. DATE 03/15/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 30 RRCID -> 007891 COMPL. DATE 06/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 31 RRCID -> 007892 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 34 RRCID -> 061802 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700

05	3875 X	375	-0-	-3500	-0-	290	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	3720 X	166	-0-	-3554	-0-	137	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	3844 X	259	-0-	-3585	-0-	222	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	3612	-0-	3612	3612	1334	1	2278	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	9437	-0-	9437	13049	2590	1	6847	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	11392	-0-	11392	24441	2682	1	8710	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEDGER (FRIO 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEDGER (FRIO 7260) 71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 085635 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER (MIOCENE 4700) 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER (MIOCENE 5100 B) 71940 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SMITH, T.L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 137373 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

POINT BOLIVAR, N. (S-7) 72138 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 343 WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

POINT BOLIVAR, N (12300) 72138 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POPEYE 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7564 X	4918	-0-	-2646	-0-	925 1 406 9	3587 3	N	369	394 1		323
06	6420 X	4628	-0-	-1792	-0-	900 1 331 9	3397 3	N	301	399 1		225
07	6634 X	4419	-0-	-2215	-0-	900 1 524 9	2995 3	N	476	398 1		303
08	5611 X	4508	-0-	-1103	-0-	930 1 248 9	3330 3	N	225	376 1		152
09	DLQ G-10	3960	-0-	3960	3960	900 1 331 9	2729 3	N	301	200 1		253
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3960			N	NO RPT			253

POPEYE //CONT.// 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
05	78492	X	65092	-0-	-13400	-0-	59993	3	5099	9	N	4635	4503	1			223
06	75420	X	58797	-0-	-16623	-0-	54175	3	4622	9	N	4202	4151	1			274
07	77128	X	61181	-0-	-15947	-0-	56859	3	4322	9	N	3929	3660	1			543
08	73439	X	53917	-0-	-19522	-0-	50198	3	3719	9	N	3381	3741	1			183
09	64860	X	56830	-0-	-8030	-0-	52773	3	4057	9	N	3688	3762	1			109
10	65100	X	57411	-0-	-7689	-0-	53205	3	4206	9	N	3824	3792	1			141

BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

05	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	7351	3	870	9	N	791	804	1			174
06	7260	X	7088	-0-	-172	-0-	6331	3	757	9	N	688	779	1			83
07	7502	X	7249	-0-	-253	-0-	6470	3	779	9	N	708	651	1			140
08	7502	X	6750	-0-	-752	-0-	6038	3	712	9	N	647	542	1			245
09	7260	X	6765	-0-	-495	-0-	6076	3	689	9	N	626	533	1			338
10	7502	X	6666	-0-	-836	-0-	5782	3	884	9	N	804	923	1			219

POPEYE (WILCOX K SAND) 72340 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORT ACRES (FRIO 5) 72378 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON JR. HIGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226525 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9878 - 9953

05	33572	33572	-0-	-0-	-0-	279	1	32440	3	N	775	772	1				348
						853	9										
06	31161	31161	-0-	-0-	-0-	270	1	30132	3	N	690	575	1				463
						759	9										
07	32408	32408	-0-	-0-	-0-	279	1	31378	3	N	683	758	1	1	8		387
						751	9										
*08	36050	36050	-0-	-0-	-0-	279	1	35030	3	N	674	768	1	2	8		291
						741	9										
*09	32264	32264	-0-	-0-	-0-	270	1	31322	3	N	611	546	1	1	8		355
						672	9										
*10	3596	30528	-0-	26932	26932	279	1	29625	3	N	567	751	1	1	8		170
						624	9										

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

05	7027	7027	-0-	-0-	-0-	15	1	6959	2	N	48						103
						53	9										
06	6769	6769	-0-	-0-	-0-	32	1	6698	2	N	35						138
						39	9										
07	7011	7011	-0-	-0-	-0-	39	1	6920	2	N	47						185
						52	9										
08	7058	7058	-0-	-0-	-0-	29	1	6984	2	N	41	193	1				33
						45	9										
09	6812	6812	-0-	-0-	-0-	22	1	6740	2	N	45						78
						50	9										
*10	7024	7024	-0-	-0-	-0-	17	1	6957	2	N	45						123
						50	9										

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
05	6815	R	6815	-0-	-0-	-0-	6355	3	62	4	N	362	771	1	1	8	140
							398	9									
06	6596	R	6596	-0-	-0-	-0-	6159	3	60	4	N	343	191	1			292
							377	9									
07	5464	R	5464	-0-	-0-	-0-	5146	3	58	4	N	236	382	1	1	8	145
							260	9									
08	6820	#	5683	-0-	-1137	-0-	5304	3	62	4	N	288	191	1			242
							317	9									
09	6600	#	5736	-0-	-864	-0-	5373	3	58	4	N	277	385	1			134
							305	9									
10	6820	#	6586	-0-	-234	-0-	120	1	6004	3	N	311	381	1			64
							120	4	342	9							

BEAUXART GARDENS SWD WELL #: 2 RRCID -> 206081 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 2652 - 3100

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORT ARTHUR (HACKBERRY) 72398 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CHRISTIAN OPERATING COMPANY 150916
DOORNBOS WELL #: 306 RRCID -> 124270 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 4198 - 4780

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOORNBOS WELL #: 4 RRCID -> 153748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11338 - 11360

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOORNBOS WELL #: 211 RRCID -> 163505 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11016 - 11156

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 201789 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3460	2	223	9	N	203					203
07	17258	X	17258	-0-	-0-	-0-	16283	2	975	9	N	886	954	1			135
08	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	17771	2	1480	9	N	1345	1345	1			135
09	23221	X	23221	-0-	-0-	-0-	21670	2	1551	9	N	1410	1338	1			207
*10	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	22052	2	1550	9	N	1409	1303	1			313

PORT ARTHUR (HACKBERRY, LO.STR.) 72398 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENRY JACOB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193824 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10926 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	#	3132	-0-	-340	-0-	93 108	1 9	2931	2	N	98	192	1			125
06	3360	#	3082	-0-	-278	-0-	90 31	1 9	2961	2	N	28					153
07	3472	#	3321	-0-	-151	-0-	93 36	1 9	3192	2	N	33					186
08	3286	#	3037	-0-	-249	-0-	90 36	1 9	2911	2	N	33					219
09	3180	#	2954	-0-	-226	-0-	90 37	1 9	2827	2	N	34					253
10	3317	#	10	-0-	-3307	-0-	3	1	7	2	N	-0-					253

HENRY JACOB SWD WELL #: 2 RRCID -> 202408 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2570 - 2655

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
KUHN, H. J. TR 2 WELL #: 19 RRCID -> 069481 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLK, J.V. B O/A WELL #: 31 RRCID -> 076732 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLK-KUHN-GLASS WELL #: 4 RRCID -> 201189 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	3100	N	3873	-0-	773	773	3873	1			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	773					N	-0-					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	773					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
POLK, J. V., -A- WELL #: 11 RRCID -> 008015 COMPL. DATE 07/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8094 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	1			N	-0-					-0-
06	1830	N NO RPT		-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1953	N NO RPT		-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	3100	N	3436	-0-	336	336	3436	1			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		3436	-0-	3436	3772	3436	1			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		3445	-0-	3445	7217	3445	1			N	-0-					-0-

STARK, W. H., -B- WELL #: 21 RRCID -> 008017 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT NECHES, N (SEG WEST 8600) 72443 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TORTORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 264350 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8652 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133400		133400	-0-	-0-	854918	130479	2	2921	9	N	2655	2786	1			595
06	127620		101025	-0-	-26595	828323	98955	2	2070	9	N	1882	1930	1			547
07	131874		84195	-0-	-47679	780644	82578	2	1617	9	N	1470	1343	1	1	8	673
08	131874		74362	-0-	-57512	723132	72823	2	1539	9	N	1399	1712	1			360
09	129270		64372	-0-	-64898	658234	63059	2	1313	9	N	1194	778	1			776
*10	133579		66606	-0-	-66973	591261	65573	2	1033	9	N	939	1355	1			360

PORTER'S CREEK (DY-5) 72481 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 186625 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7358 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1	7	-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RICHTER-NILES WELL #: 1 RRCID -> 130070 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7737 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	306	1	3769	2	N	10					73
							11	9									
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	294	1	3551	2	N	17					90
							19	9									
07	3875	X	3699	-0-	-176	-0-	315	1	3369	2	N	14					104
							15	9									
08	4092	X	3991	-0-	-101	-0-	326	1	3645	2	N	18					122
							20	9									
09	3960	X	3521	-0-	-439	-0-	307	1	3208	2	N	5					127
							6	9									
*10	4092	X	3723	-0-	-369	-0-	327	1	3382	2	N	13					140
							14	9									

HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	725	1	8921	2	N	17	138	1			32
							19	9									
06	8310	X	7247	-0-	-1063	-0-	553	1	6668	2	N	24					56
							26	9									
07	8587	X	7900	-0-	-687	-0-	674	1	7202	2	N	22					78
							24	9									
08	9672	X	8459	-0-	-1213	-0-	693	1	7746	2	N	18					96
							20	9									
09	9360	X	7387	-0-	-1973	-0-	644	1	6723	2	N	18					114
							20	9									
*10	9672	X	8364	-0-	-1308	-0-	736	1	7599	2	N	26					140
							29	9									

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	12711	-0-	9611	12881	951	1	11701	2	N	54					118
							59	9									
06	18832	X	5951	-0-	-12881	-0-	452	1	5456	2	N	39					157
							43	9									
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	359	1	3838	2	N	15	153	1			19
							17	9									
08	2914	X	2842	-0-	-72	-0-	232	1	2589	2	N	19					38
							21	9									
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	276	1	2879	2	N	-0-					38
*10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	321	1	3313	2	N	55					93
							61	9									

CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	520	1	6403	2	N	24	172	1			37
							26	9									
06	6030	X	5769	-0-	-261	-0-	440	1	5312	2	N	15					52
							17	9									
07	6231	X	5571	-0-	-660	-0-	475	1	5078	2	N	16					68
							18	9									
08	6944	X	5097	-0-	-1847	-0-	417	1	4665	2	N	14					82
							15	9									
09	6720	X	5271	-0-	-1449	-0-	459	1	4799	2	N	12					94
							13	9									
*10	6944	X	5671	-0-	-1273	-0-	500	1	5162	2	N	8					102
							9	9									

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
05	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	693	1	8533	2	N	52	159	1			55
							57	9									
06	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	592	1	7135	2	N	59					114
							65	9									
07	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	646	1	6906	2	N	48					162
							53	9									
08	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	668	1	7474	2	N	-0-					162
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	647	1	6755	2	N	-0-					162
*10	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	713	1	7365	2	N	-0-					162

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
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	168	1	2069	2	N	99	157	1			47
							109	9									
06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	138	1	1669	2	N	-0-					47
07	1891	X	1797	-0-	-94	-0-	153	1	1634	2	N	9					56
							10	9									
08	2356	X	1958	-0-	-398	-0-	160	1	1786	2	N	11					67
							12	9									
09	2280	X	1764	-0-	-516	-0-	153	1	1600	2	N	10					77
							11	9									
*10	2356	X	1899	-0-	-457	-0-	166	1	1714	2	N	17					94
							19	9									

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
05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	472	1	5814	2	N	11					78
							12	9									
06	5640	X	5479	-0-	-161	-0-	418	1	5037	2	N	22					100
							24	9									
07	5797	X	5373	-0-	-424	-0-	459	1	4903	2	N	10					110
							11	9									
08	6293	X	5803	-0-	-490	-0-	475	1	5311	2	N	15					125
							17	9									
09	6090	X	5303	-0-	-787	-0-	462	1	4828	2	N	12					137
							13	9									
*10	6293	X	5740	-0-	-553	-0-	507	1	5233	2	N	-0-					137

MEEK, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	80	1	986	2	N	6					33
							7	9									
06	990	X	881	-0-	-109	-0-	67	1	806	2	N	7					40
							8	9									
07	1023	X	866	-0-	-157	-0-	74	1	786	2	N	5					45
							6	9									
08	1085	X	1000	-0-	-85	-0-	82	1	915	2	N	3					48
							3	9									
09	1050	X	898	-0-	-152	-0-	78	1	814	2	N	5					53
							6	9									
*10	1085	X	945	-0-	-140	-0-	83	1	858	2	N	4					57
							4	9									

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
05	5704	X	5120	-0-	-584	-0-	383	1	4712	2	N	23					158
							25	9									
06	5010	X	4979	-0-	-31	-0-	380	1	4582	2	N	15					173
							17	9									
07	5115	X	3387	-0-	-1728	-0-	287	1	3067	2	N	30					203
							33	9									
08	5115	X	3386	-0-	-1729	-0-	278	1	3104	2	N	4					207
							4	9									
09	4980	X	2036	-0-	-2944	-0-	177	1	1853	2	N	5					212
							6	9									
*10	5146	X	14	-0-	-5132	-0-	1	1	13	2	N	-0-					212

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5230	-0-	-381	-0-	393	1	4837	2	Y	-0-					112
06	5340	X	5305	-0-	-35	-0-	406	1	4897	2	Y	2					114
							2	9									
07	5518	X	5065	-0-	-453	-0-	433	1	4629	2	Y	3					117
							3	9									
08	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	458	1	5117	2	Y	35					152
							39	9									
09	5310	X	5023	-0-	-287	-0-	437	1	4564	2	Y	20					172
							22	9									
*10	5487	X	5235	-0-	-252	-0-	458	1	4730	2	Y	43	172	1			43
							47	9									

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	372	1	4576	2	N	-0-					132
06	4410	X	4140	-0-	-270	-0-	317	1	3823	2	N	-0-					132
07	4433	X	4210	-0-	-223	-0-	360	1	3850	2	N	-0-					132
08	4960	X	4507	-0-	-453	-0-	370	1	4137	2	N	-0-					132
09	4800	X	4141	-0-	-659	-0-	358	1	3737	2	N	42					174
							46	9									
*10	4960	X	4391	-0-	-569	-0-	387	1	3994	2	N	9					183
							10	9									

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	148	1	1825	2	N	-0-					199
06	1680	X	1533	-0-	-147	-0-	117	1	1416	2	N	-0-					199
07	1736	X	1510	-0-	-226	-0-	129	1	1381	2	N	-0-					199
08	1984	X	1739	-0-	-245	-0-	143	1	1596	2	N	-0-					199
09	1920	X	1559	-0-	-361	-0-	136	1	1422	2	N	1					200
							1	9									
*10	1984	X	1643	-0-	-341	-0-	144	1	1486	2	N	12					212
							13	9									

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
05	5177	X	3985	-0-	-1192	-0-	741	1	3205	2	N	35					107
							39	9									
06	4530	X	3504	-0-	-1026	-0-	717	1	2768	2	N	17					124
							19	9									
07	4433	X	3474	-0-	-959	-0-	742	1	2712	2	N	18					142
							20	9									
08	4650	X	3079	-0-	-1571	-0-	698	1	2278	2	N	94	173	1			63
							103	9									
09	4500	X	3044	-0-	-1456	-0-	712	1	2315	2	N	15					78
							17	9									
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					78

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
MEEK WELL #: 1 RRCID -> 236477 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2418	-0-	-496	-0-	25	1	2393	2	N	-0-	23	1			197
06	2820	X	1283	-0-	-1537	-0-	13	1	1158	2	N	102	199	1			100
							112	9									
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	56	1	5121	2	N	157	53	1			204
							173	9									
08	2914	X	1119	-0-	-1795	-0-	12	1	1071	2	N	33	12	1			225
							36	9									
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	56	1	5151	2	N	131	217	1			139
							144	9									
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					139

MEEK. ROBERT E. WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	28	1	2996	2	N	154	220	1			286
							169	9									
06	2340	X	1778	-0-	-562	-0-	16	1	1534	2	N	207	196	1			297
							228	9									
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	21	1	2116	2	N	275	211	1			361
							303	9									
08	2418	X	530	-0-	-1888	-0-	5	1	438	2	N	79	188	1			252
							87	9									
09	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	120	1	3993	2	N	171	211	1			212
							188	9									
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					212

ROBERT E. MEEK WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	33	1	3121	2	N	13	218	1			84
							14	9									
06	3330	X	842	-0-	-2488	-0-	9	1	825	2	N	7	6	1			85
							8	9									
07	3441	X	574	-0-	-2867	-0-	6	1	559	2	N	8	6	1			87
							9	9									
08	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	74	1	6816	2	N	148	76	1			159
							163	9									
09	3060	X	676	-0-	-2384	-0-	7	1	663	2	N	5	5	1			159
							6	9									
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					159

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
05	11997	X	7354	-0-	-4643	-0-	68	1	6996	2	N	264	448	1			178
							290	9									
06	11610	X	1942	-0-	-9668	-0-	19	1	1889	2	N	31	14	1			195
							34	9									
07	11997	X	10094	-0-	-1903	-0-	93	1	9651	2	N	318	276	1			237
							350	9									
08	11253	X	8558	-0-	-2695	-0-	81	1	8171	2	N	278	275	1			240
							306	9									
09	10410	X	7373	-0-	-3037	-0-	244	1	6933	2	N	178	233	1			185
							196	9									
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					185

CARRIERE-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255264 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22103	X	3509	-0-	-18594	-0-	32	1	3338	2	N	126	32	1			316
							139	9									
06	17310	X	2454	-0-	-14856	-0-	24	1	2362	2	N	62	17	1			361
							68	9									
07	15593	X	4846	-0-	-10747	-0-	45	1	4679	2	N	111	237	1			235
							122	9									
08	12276	X	246	-0-	-12030	-0-	2	1	241	2	N	3	3	1			235
							3	9									
09	6990	X	771	-0-	-6219	-0-	17	1	748	2	N	5	5	1			235
							6	9									
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					235

ZBORIL-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 261715 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7648 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23157	X	13231	-0-	-9926	-0-	123	1	12700	2	N	371	300	1			235
							408	9									
06	19380	X	12493	-0-	-6887	-0-	122	1	12026	2	N	314	427	1			122
							345	9									
07	18259	X	7072	-0-	-11187	-0-	65	1	6780	2	N	206	244	1			84
							227	9									
08	16182	X	9656	-0-	-6526	-0-	92	1	9263	2	N	274	101	1			257
							301	9									
09	13740	X	3492	-0-	-10248	-0-	31	1	3353	2	N	98	196	1			159
							108	9									
10	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					159

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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
RICHTER-NILES WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27652	X	24984	-0-	-2668	-0-	230	1	24294	2	N	418	540	1			175
							460	9									
06	29002	X	29002	-0-	-0-	-0-	257	1	27803	2	N	856	726	1			305
							942	9									
07	31943	X	31943	-0-	-0-	-0-	253	1	30947	2	N	675	736	1			244
							743	9									
08	30423	X	30423	-0-	-0-	-0-	252	1	29508	2	N	603	554	1			293
							663	9									
09	28190	X	28190	-0-	-0-	-0-	250	1	27348	2	N	538	737	1			94
							592	9									
10	23994	X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					N	NO RPT					94

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
05	31372	X	9231	-0-	-22141	-0-	53	1	8831	2	N	315	434	1			152
							347	9									
06	22860	X	7318	-0-	-15542	-0-	45	1	7027	2	N	224	230	1			146
							246	9									
07	23622	X	8648	-0-	-14974	-0-	50	1	8271	2	N	297	223	1			220
							327	9									
08	21731	X	8807	-0-	-12924	-0-	52	1	8421	2	N	304	263	1			261
							334	9									
09	9360	X	7440	-0-	-1920	-0-	175	1	7014	2	N	228	405	1			84
							251	9									
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					84

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		12340	-0-	12340	35246	155	1	12126	2	N	54					67
							59	9									
06	T. A.		9326	-0-	9326	44572	150	1	9085	2	N	83					150
							91	9									
07	T. A.		9005	-0-	9005	53577	155	1	8808	2	N	38					188
							42	9									
08	T. A.		11156	-0-	11156	64733	150	1	10958	2	N	44	177	1			55
							48	9									
09	73117	X	8384	-0-	-64733	-0-	150	1	8190	2	N	40					95
							44	9									
*10	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	155	1	8087	2	N	82					177
							90	9									

KORENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233243 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11697 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		30	-0-	30	147	30	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		22	-0-	22	169	22	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		24	-0-	24	193	24	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		39	-0-	39	232	39	2			N	-0-					-0-
09	255	X	23	-0-	-232	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11498 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	552 1 260 9		3066	2	Y	236	171	1			218
06	3630	X	3404	-0-	-226	-0-	571 1 227 9		2606	3	Y	206	177	1			247
07	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	568 1 289 9		3055	3	Y	263	361	1			149
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	551 1 281 9		3303	3	Y	255	176	1			228
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	568 1 243 9		2797	3	Y	221	322	1			127
*10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	613 1 252 9		3373	3	Y	229	154	1			202

TRULL WELL #: 2 RRCID -> 190565 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10303 PERF.11015 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	448					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	448					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	448					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2011

TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10530 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	N	1862	-0-	-1176	-0-	272 1 81 9		1509	2	N	74					164
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	456 1 123 9		2081	3	N	112	187	1			89
07	3069	X	2787	-0-	-282	-0-	416 1 138 9		2233	3	N	125					214
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	366 1 138 9		2192	3	N	125	184	1	3	8	152
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	438 1 123 9		2157	3	N	112	186	1	1	8	77
*10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	373 1 129 9		2055	3	N	117	1	8			193

TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	2164	-0-	-3447	-0-	327 1 21 9		1816	2	Y	19	15	1			17
06	5400	X	1867	-0-	-3533	-0-	332 1 20 9		1515	3	Y	18	15	1			20
07	5456	X	3009	-0-	-2447	-0-	470 1 8 9		2531	3	Y	7	20	1			7
08	4774	X	3215	-0-	-1559	-0-	458 1 12 9		2745	3	Y	11	8	1			10
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	582 1 31 9		2868	3	Y	28	27	1			11
*10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	507 1 70 9		2789	3	Y	64	33	1			42

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
05	3286	X	2313	-0-	-973	-0-	331	1	1837	2	N	132	184	1			138
							145	9									
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	543	1	2480	3	N	168	180	1			126
							185	9									
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	487	1	2622	3	N	180	186	1			120
							198	9									
08	3472	X	3122	-0-	-350	-0-	418	1	2508	3	N	178	185	1			113
							196	9									
09	3270	X	3119	-0-	-151	-0-	495	1	2442	3	N	165	181	1			97
							182	9									
10	3379	X	3299	-0-	-80	-0-	477	1	2627	3	N	177	185	1			89
							195	9									

TRULL WELL #: 6 RRCID -> 205597 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	460	-0-	-129	-0-	69	1	383	2	N	7					168
							8	9									
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	108	1	488	3	N	22					190
							24	9									
07	2077	N	658	-0-	-1419	-0-	101	1	544	3	N	12	183	1			19
							13	9									
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	99	1	584	3	N	14					33
							15	9									
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	117	1	573	3	N	18					51
							20	9									
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	107	1	585	3	N	17					68
							19	9									

TRULL WELL #: RRCID -> 219031 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10586 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2010

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	512	1	2548	2	N	113					371
							124	9									
06	3060	X	2964	-0-	-96	-0-	496	1	2382	2	N	78	172	1			277
							86	9									
07	3162	X	2770	-0-	-392	-0-	512	1	1852	2	N	88	162	1			203
							309	3	97	9							
08	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	512	1	2059	2	N	66					269
							351	3	73	9							
*09	DLQ G-10		2656	-0-	2656	2656	495	1	1755	2	N	97	178	1			188
							299	3	107	9							
10	DLQ G-10		2569	-0-	2569	5225	510	1	1718	2	N	58					246
							277	3	64	9							

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
05	9775	X	4166	-0-	-5609	-0-	3715	2	451	9	N	410	393	1			419
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2600	2	365	9	N	332	383	1			368
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	3790	2	510	9	N	464	204	1			628
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3879	2	152	9	N	138	372	1			394
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	3988	2	223	9	N	203	354	1			243
*10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3611	2	271	9	N	246	204	1			285

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8086	2	185	9	N	168	186	1			329
06	7440	X	6668	-0-	-772	-0-	6456	2	212	9	N	193	375	1			147
07	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8080	2	177	9	N	161	188	1			120
08	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7837	2	157	9	N	143	183	1			80
09	DLQ G-10		7503	-0-	7503	7503	7293	2	210	9	N	191	177	1			94
10	DLQ G-10		7341	-0-	7341	14844	7095	2	246	9	N	224	200	1			118

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10870 - 10890

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	1			183
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	1	8	183

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1			20

EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172

05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	2797	2	328	9	N	298	198	1			241
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2782	2	226	9	N	205	192	1			254
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	2824	2	339	9	N	308	363	1			199
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2780	2	174	9	N	158	183	1			174
09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2680	2	278	9	N	253	353	1			74
*10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	2784	2	285	9	N	259	201	1			132

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600

05	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1567	2	112	9	N	102	8	1			274
06	1800	N	1494	-0-	-306	-0-	1406	2	88	9	N	80	190	1			164
07	1798	N	1322	-0-	-476	-0-	1228	2	94	9	N	85	9	1			240
08	1674	N	1206	-0-	-468	-0-	1122	2	84	9	N	76	188	1	1	8	127
09	1500	N	1115	-0-	-385	-0-	1027	2	88	9	N	80					207
10	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1063	2	99	9	N	90	187	1	3	8	107

PRAIRIE BELL (11000) 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
OWENS WELL #: RRCID -> 268008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C & E OPERATING, INC. 120079
GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 225066 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11254 - 11360

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2013 - WELL PLUGGED 2/6/13

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAHLDEN WELL #: 1 RRCID -> 260721 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10855 - 11063

05	11594	X	10076	-0-	-1518	-0-	9650	2	426	9	N	387	369	1			272
06	12030	X	9198	-0-	-2832	-0-	8825	2	373	9	N	339	368	1			243
07	12431	X	8795	-0-	-3636	-0-	8642	2	153	9	N	139	182	1			200
08	12431	X	8585	-0-	-3846	-0-	8280	2	305	9	N	277	383	1			94
09	9750	X	7952	-0-	-1798	-0-	7746	2	206	9	N	187	184	1			97
10	10075	X	7001	-0-	-3074	-0-	6612	2	389	9	N	354	359	1			92

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052

05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	321	1	1683	2	N	28					55
							31	9									
06	1890	N	1700	-0-	-190	-0-	342	1	1310	2	N	44					99
							48	9									
07	2387	N	2042	-0-	-345	-0-	382	1	1629	2	N	28					127
							31	9									
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	278	1	1762	2	N	35					162
							39	9									
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	296	1	1866	2	N	10					172
							11	9									
10	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	231	1	1719	2	N	27					199
							30	9									

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 249254 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700

05	16244	X	2804	-0-	-13440	-0-	2742	2	62	9	N	56					257
06	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-					257
07	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					257
08	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					257
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GLASSCOCK RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 251254 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	9154	-0-	-4393	-0-	8922	2	232	9	N	211					486
06	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10073	2	239	9	N	217	357	1			346
07	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	9795	2	343	9	N	312	344	1			314
08	9610	X	9074	-0-	-536	-0-	8852	2	222	9	N	202	343	1			173
09	8910	X	5171	-0-	-3739	-0-	5069	2	102	9	N	93					266
10	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					266

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782

05	30256	X	25169	-0-	-5087	-0-	24514	2	655	9	N	595	345	1			541
06	30051	X	30051	-0-	-0-	-0-	29323	2	728	9	N	662	702	1			501
07	30256	X	28970	-0-	-1286	-0-	28279	2	691	9	N	628	691	1			438
08	28365	X	27189	-0-	-1176	-0-	26563	2	626	9	N	569	703	1			304
09	30060	X	23977	-0-	-6083	-0-	23441	2	536	9	N	487	346	1			445
10	31062	X	19855	-0-	-11207	-0-	19387	2	468	9	N	425	349	1			522

GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496

05	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6580	2	185	9	N	168					352
06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6395	2	156	9	N	142	355	1			139
07	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6591	2	134	9	N	122					261
08	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6456	2	166	9	N	151					412
09	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6200	2	145	9	N	132	343	1			201
10	6200	X	6039	-0-	-161	-0-	5885	2	154	9	N	140					342

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762

05	42904	X	35371	-0-	-7533	-0-	34379	2	992	9	N	902	1044	1			101
06	40470	X	32610	-0-	-7860	-0-	31809	2	801	9	N	728	346	1			483
07	38347	X	32166	-0-	-6181	-0-	31432	2	734	9	N	667	687	1			463
08	38223	X	30394	-0-	-7829	-0-	29672	2	722	9	N	656	685	1			434
09	32790	X	23573	-0-	-9217	-0-	23046	2	527	9	N	479	344	1			569
10	33883	X	28181	-0-	-5702	-0-	27553	2	628	9	N	571	688	1			453

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

05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	25	4	N	67					182
							74	9									
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	5	1	148	4	N	341	189	1			334
							375	9									
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	69	4	N	165	188	1			311
							182	9									
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	53	4	N	129	184	1			256
							142	9									
09	540	N	217	-0-	-323	-0-	5	1	58	4	N	140	185	1			211
							154	9									
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	5	1	101	4	N	235	189	1			257
							259	9									

PRIHODA (YEGUA) 73175 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 7 RRCID -> 213251 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	#	747	-0-	-1361	-0-	60	1	687	2	N	-0-					87
06	1680	#	680	-0-	-1000	-0-	89	1	591	2	N	-0-					87
07	1178	#	606	-0-	-572	-0-	68	1	538	2	N	-0-					87
08	775	#	643	-0-	-132	-0-	74	1	569	2	N	-0-					87
09	943	R	943	-0-	-0-	-0-	106	1	837	2	N	-0-					87
*10	761	R	761	-0-	-0-	-0-	108	1	653	2	N	-0-					87

PRIME PARKER (FRIO 2275) 73179 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
PRIME OPERATING COMPANY 677770
PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207867 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2276 - 2308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006		7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
06	5550	#	5146	-0-	-404	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
07	6516		6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
08	6742		6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
09	7615		7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
*10	7402		7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEPEE PETROLEUM CO., INC. 843108
SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	310	1	289	2	N	-0-					-0-
							5057	3									
06	4560	X	4128	-0-	-432	-0-	300	1	1535	2	N	-0-					-0-
							2293	3									
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	310	1	1012	2	N	-0-					-0-
							4395	3									
08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	310	1	94	2	N	-0-					-0-
							5413	3									
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	300	1	94	2	N	-0-					-0-
							5577	3									
*10	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	310	1	5594	3	N	-0-					-0-

QUICKSAND CREEK (WILCOX) 73740 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
KIRBY ARCO WELL #: 1SW RRCID -> 169143 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 3964 - 3984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINN (-B- SAND) 73802 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
LILLEY, C.C., INC. 500736
QUINN WELL #: 1 RRCID -> 265778 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4270	R	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					54
06	5340	#	890	-0-	-4450	-0-	890	2			N	-0-					54
07	5549	#	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					54
08	5549	#	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					54
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

QUINN (WILCOX) 73802 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC 141860
FRIENDSWOOD WELL #: 2RE RRCID -> 234432 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9790 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1					174
06	1740	#	736	-0-	-1004	-0-	727	2	9	9	N	8					182
07	1839	R	1839	-0-	-0-	-0-	1833	2	6	9	N	5	152	1			35
08	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					35
*09	990	R	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					35
*10	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					35

QUINN (6050) 73802 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
LILLEY, C.C., INC. 500736
QUINN, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 216353 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	#	2856	-0-	-58	-0-	2847	2	9	9	N	8					55
06	2820	#	2688	-0-	-132	-0-	2671	2	17	9	N	15					70
07	2790	#	1629	-0-	-1161	-0-	1629	2			N	-0-					70
08	2852	#	2298	-0-	-554	-0-	2298	2			N	-0-					70
09	2760	#	2084	-0-	-676	-0-	2084	2			N	-0-					70
10	2852	#	2195	-0-	-657	-0-	2195	2			N	-0-					70

QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
LILLEY, C.C., INC. 500736
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R-B (WOODBINE) 73942 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
SOUTHLAND PAPER MILL WELL #: 1 RRCID -> 058225 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12431 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RABEL (7650) 74097 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 144157 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7647 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945		1587	-0-	-1358	-0-	1575	2	12	9	N	11					118
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1181	2	7	9	N	6					124
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					124
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	600	2	7	9	N	6					130
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1252	2	18	9	N	16					146
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER) 74106 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
PAINE, ROBERT G. WELL #: 44 RRCID -> 206261 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1			1
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	6	7	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

RUFUS HARDY "B" WELL #: 35 RRCID -> 258048 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4158 - 4181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 38 RRCID -> 258266 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3980 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. W. WILSON "A" WELL #: 30 RRCID -> 258799 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3984 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1	-0-	-2572	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

RACCOON BEND (COCKFIELD 4000) 74106 160 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 20 RRCID -> 187109 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3950 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RACCOON BEND (COCKFIELD 4000) //CONT.// 74106 160 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP //CONT.// 252470
AUSTIN COLLEGE WELL #: 33 RRCID -> 187621 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4216 - 4221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-

RACCOON BEND (GRAWUNDER) 74106 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
WILSON 25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263915 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3475 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377		-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
06	11010		-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-
07	11377		-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
08	11377		-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
09	11010		-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-
10	11377		-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY) 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
BROWN, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 140224 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 26 RRCID -> 144520 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 32 RRCID -> 185824 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3200 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 15 RRCID -> 236981 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	1	-0-	-1208	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*10	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY) //CONT.// 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP //CONT.// 252470
DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 23 RRCID -> 244977 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3268 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACCOON BEND (MIOCENE Y) 74106 520 ASSOCIATED 49B CNTY: AUSTIN
COMET PRODUCTION 169662
DEUTRICK, R. A/C -2 WELL #: 15 RRCID -> 089053 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1731 - 1740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
AUSTIN COLLEGE WELL #: 35 RRCID -> 203065 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1850 - 1853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACCOON BEND (OAKVILLE 970) 74106 680 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
HMX INVESTMENTS, INC. 390547
WILSON, OLLIE WELL #: 101 RRCID -> 147675 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 916 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD) 74106 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260650 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6955 - 6977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	12009	-0-	8909	8909	11555	3	454	9	N	413	539	1			162
06	3000	N	29046	-0-	26046	34955	28221	3	825	9	N	750	755	1			157
07	3100	N	26181	-0-	23081	58036	25391	3	790	9	N	718	728	1			147
08	20669		20669	-0-	-0-	58036	20044	3	625	9	N	568	558	1			157
*09	22387		22387	-0-	-0-	58036	21703	3	684	9	N	622	575	1			204
*10	24487		24487	-0-	-0-	58036	23751	3	736	9	N	669	729	1			144

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) 74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BAIN WELL #: 1A RRCID -> 178204 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3741	-0-	-196	-0-	3741	2			N	-0-					82
06	3540	X	2555	-0-	-985	-0-	2555	2			N	-0-					82
07	3658	X	2612	-0-	-1046	-0-	2612	2			N	-0-					82
08	3751	X	899	-0-	-2852	-0-	899	2			N	-0-					82
09	3630	X	1250	-0-	-2380	-0-	1250	2			N	-0-					82
10	3751	X	1387	-0-	-2364	-0-	1387	2			N	-0-					82

RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 184704 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2778	-0-	-260	-0-	2754	2	24	9	N	22					133
06	3240	X	1846	-0-	-1394	-0-	1832	2	14	9	N	13					146
07	3348	X	2699	-0-	-649	-0-	2699	2			N	-0-					146
08	3348	X	2911	-0-	-437	-0-	2897	2	14	9	N	13					159
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2818	2	4	9	N	4					163
10	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	2684	2			N	-0-					163

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480) 74408 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 242355 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5397 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875		2370	-0-	-1505	-0-	93	1	2277	2	Y	-0-					-0-
06	3750		2270	-0-	-1480	-0-	84	1	2186	2	Y	-0-					-0-
07	3875		3684	-0-	-191	-0-	87	1	3597	2	Y	-0-					-0-
08	3317	#	2565	-0-	-752	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
09	2452		2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
*10	3772		2367	-0-	-1405	-0-	87	1	2280	2	Y	-0-					-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540) 74408 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 228622 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5522 - 5527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMONA (WILCOX) 74455 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MILLER A-14 WELL #: 1 RRCID -> 230612 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 22035 PERF. 20224 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 05-21-2013

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	512	2	N	10					27
							11	9									
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	N	-0-					27
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					27
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	113	110	1			30
							124	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

RAMSEY (9300 WILCOX) 74471 658 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DIXON, LOMA WELL #: 2 RRCID -> 154800 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9331 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	#	1714	-0-	-549	-0-	1634	2	80	9	N	73					182
06	2190	#	1959	-0-	-231	-0-	1882	2	77	9	N	70	171	1			81
07	2263	#	2125	-0-	-138	-0-	2037	2	88	9	N	80					161
08	2046	#	1908	-0-	-138	-0-	1844	2	64	9	N	58	164	1			55
09	1950	#	1720	-0-	-230	-0-	1636	2	84	9	N	76					131
10	2139	#	1836	-0-	-303	-0-	1756	2	80	9	N	73	160	1			44

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY (10,500) 74471 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
RAMSEY-WOOD WELL #: 1 RRCID -> 173262 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	#	2606	-0-	-370	-0-	2553	2	53	9	N	48					84
06	2880	#	2751	-0-	-129	-0-	2712	2	39	9	N	35					129
07	2056	R	2056	-0-	-0-	-0-	2047	2	9	9	N	8					137
08	2666	#	1314	-0-	-1352	-0-	1312	2	2	9	N	2					139
09	2580	#	659	-0-	-1921	-0-	658	2	1	9	N	1					140
10	2852	#	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					140

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
05	3627	#	3351	-0-	-276	-0-	170	1	3119	2	N	56					115
							62	9									
06	4410	#	4199	-0-	-211	-0-	222	1	3919	2	N	53					168
							58	9									
07	4557	#	4029	-0-	-528	-0-	229	1	3746	2	N	49	95	1			122
							54	9									
08	4557	#	3870	-0-	-687	-0-	207	1	3597	2	N	60					182
							66	9									
09	4702	R	4702	-0-	-0-	-0-	222	1	4428	2	N	47					229
							52	9									
*10	4579	R	4579	-0-	-0-	-0-	229	1	4292	2	N	53	171	1			111
							58	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERMANN WELL #: 2 RRCID -> 050040 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9370) 74473 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PRIESMEYER, L. WELL #: 1 RRCID -> 158691 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9372

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	#		-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					73
06	1890	#		188	-0-	-1702	-0-	70	4	118	9	N	107					180
07	403	#		71	-0-	-332	-0-	50	4	21	9	N	19					199
08	403	#		62	-0-	-341	-0-	50	4	12	9	N	11					210
09	390	#		244	-0-	-146	-0-	220	4	24	9	N	22	184	1			48
*10	1815	R		1815	-0-	-0-	-0-	34	1	1746	2	N	32					80
								35	9									

RAMSEY, E. (WILCOX 10300) 74473 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ZAHRADNICK, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 091859 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10271 - 10276

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X		2102	-0-	-1370	-0-	86	1	1973	2	N	39					99
								43	9									
06	3360	X		2283	-0-	-1077	-0-	112	1	2168	2	N	3					102
								3	9									
07	3472	X		2248	-0-	-1224	-0-	97	1	2132	2	N	17	77	1			42
								19	9									
08	2573	X		2229	-0-	-344	-0-	112	1	2091	2	N	24					66
								26	9									
09	2550	X		2550	-0-	-0-	-0-	112	1	2399	2	N	35					101
								39	9									
10	2356	X		1934	-0-	-422	-0-	94	1	1816	2	N	22					123
								24	9									

HERDER GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 190621 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 10432 - 10470

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		16	-0-	16	97	2	1	14	2	N	-0-					-0-
09	116	X		19	-0-	-97	-0-	6	1	13	2	N	-0-					-0-
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	1240	1	18007	2	N	222	185	1			114
							244	9									
06	19380	X	18258	-0-	-1122	-0-	1200	1	16928	2	N	118	185	1			47
							130	9									
07	20026	X	19968	-0-	-58	-0-	1240	1	18596	2	N	120					167
							132	9									
08	20026	X	18515	-0-	-1511	-0-	1240	1	17163	2	N	102	189	1			80
							112	9									
09	18870	X	18850	-0-	-20	-0-	1200	1	17423	2	N	206	191	1			95
							227	9									
*10	19964	X	18451	-0-	-1513	-0-	1240	1	17018	2	N	175	180	1			90
							193	9									

HOLMES WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627

05	6820	X	931	-0-	-5889	-0-	432	1	482	2	N	15					114
							17	9									
06	6600	X	1744	-0-	-4856	-0-	429	1	1286	2	N	26					140
							29	9									
07	6820	X	5348	-0-	-1472	-0-	1052	1	4228	2	N	62					202
							68	9									
08	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	1202	1	7854	2	N	86	188	1			100
							95	9									
09	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	1060	1	7204	2	N	92					192
							101	9									
*10	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	1180	1	7087	2	N	88	191	1			89
							97	9									

HCWD-58 WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640

05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	963	1	1073	2	N	23	185	1			45
							25	9									
06	3000	N	3730	-0-	730	730	921	1	2761	2	N	44					89
							48	9									
07	2473	N	1743	-0-	-730	-0-	343	1	1380	2	N	18					107
							20	9									
08	2015	N	1485	-0-	-530	-0-	193	1	1262	2	N	27					134
							30	9									
09	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	245	1	1668	2	N	50					184
							55	9									
*10	2015	X	1583	-0-	-432	-0-	215	1	1295	2	N	66	192	1			58
							73	9									

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
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	920	1	2697	2	N	40					85
							44	9									
06	5550	X	5069	-0-	-481	-0-	1200	1	3825	2	N	40					125
							44	9									
07	5735	X	3494	-0-	-2241	-0-	1000	1	2468	2	N	24					149
							26	9									
08	5735	X	4394	-0-	-1341	-0-	1080	1	3272	2	N	38					187
							42	9									
09	5490	X	4470	-0-	-1020	-0-	1200	1	3244	2	N	24	176	1			35
							26	9									
*10	5239	X	4473	-0-	-766	-0-	1240	1	3192	2	N	37					72
							41	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BABY RUTH WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60574	X	54259	-0-	-6315	-0-	2575	1	50979	2	N	641	371	1			637
							705	9									
06	79801	X	79801	-0-	-0-	-0-	2771	1	75871	2	N	1054	1303	1			388
							1159	9									
07	84530	X	84530	-0-	-0-	-0-	3100	1	80474	2	N	869	917	1			340
							956	9									
08	79186	X	79186	-0-	-0-	-0-	3046	1	75286	2	N	776	748	1	1	8	367
							854	9									
09	79800	X	70520	-0-	-9280	-0-	3000	1	66615	2	N	823	947	1			243
							905	9									
10	84537	X	71936	-0-	-12601	-0-	3100	1	67856	2	N	891	751	1			383
							980	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
05	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	2124	2	29	9	N	26					67
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2481	2	24	9	N	22					89
07	2263	X	2226	-0-	-37	-0-	2222	2	4	9	N	4					93
08	2263	X	934	-0-	-1329	-0-	930	2	4	9	N	4					97
09	2190	X	1132	-0-	-1058	-0-	1123	2	9	9	N	8	48	1			57
10	2263	X	2016	-0-	-247	-0-	1994	2	22	9	N	20					77

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
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					72
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					72
07	2542	X	1524	-0-	-1018	-0-	1524	2			N	-0-					72
08	2542	X	1809	-0-	-733	-0-	1770	2	39	9	N	35					107
09	2460	X	2173	-0-	-287	-0-	2115	2	58	9	N	53	132	1			28
10	2542	X	2374	-0-	-168	-0-	2374	2			N	-0-					28

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANKIN (REKLAW) 74691 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
NUNAN WELL #: 1 RRCID -> 249236 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11589 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	731	-0-	-354	-0-	718	2	13	9	N	12					75
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	336	2	10	9	N	9					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1225	2	11	9	N	10					94
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	370	2	12	9	N	11					105
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	N	2					107

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

05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATTLESNAKE MOUND (5260) 74821 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
SWEET, E. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142125 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5259 - 5261

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATTLESNAKE MOUND (5350) 74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
I P FARMS -N- WELL #: 1 RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SWEET, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 148820 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5372 - 5381

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LTS OIL & GAS 511745
STATE LEASE 66709 WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAVEN FOREST (11300) 74870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
USA-RAVEN FOREST WELL #: 1 RRCID -> 251202 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 16412 PERF.11286 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13536		13536	-0-	-0-	-0-	1860	1	11548	2	N	116	196	1			132
							128	9									
06	12967		12967	-0-	-0-	-0-	1800	1	11046	2	N	110	195	1			47
							121	9									
07	13502		13502	-0-	-0-	-0-	1860	1	11514	2	N	116					163
							128	9									
08	13274		13274	-0-	-0-	-0-	1860	1	11294	2	N	109	195	1			77
							120	9									
09	12665		12665	-0-	-0-	-0-	1800	1	10747	2	N	107					184
							118	9									
10	11687		11516	-0-	-171	-0-	1860	1	9567	2	N	81	193	1			72
							89	9									

RAYWOOD (COOK MTN.) 74993 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, E., MRS., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 008069 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11153 - 11250

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, E. WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952

05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	394	1	3863	2	Y	25	29	1			55
							28	9									
06	4140	X	4108	-0-	-32	-0-	393	1	3694	2	Y	19	30	1			44
							21	9									
07	4278	X	4244	-0-	-34	-0-	463	1	3731	2	Y	45	24	1			65
							50	9									
08	4278	X	3559	-0-	-719	-0-	478	1	3022	2	Y	54	48	1			71
							59	9									
09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	535	1	3630	2	Y	15					86
							17	9									
*10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	548	1	3638	2	Y	40	51	1			75
							44	9									

HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 181880 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	403	1	3954	2	Y	29	34	1			64
							32	9									
06	4170	X	3366	-0-	-804	-0-	322	1	3030	2	Y	13	35	1			42
							14	9									
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	548	1	4416	2	Y	33	24	1			51
							36	9									
08	4309	X	2877	-0-	-1432	-0-	387	1	2444	2	Y	42	37	1			56
							46	9									
09	4080	X	2449	-0-	-1631	-0-	313	1	2122	2	Y	13					69
							14	9									
10	4216	X	988	-0-	-3228	-0-	128	1	849	2	Y	10	41	1			38
							11	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARTMAN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 188956 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4217	-0-	-278	-0-	930	1	3275	2	N	11					197
							12	9									
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	900	1	3464	2	N	17					214
							19	9									
07	4464	X	3338	-0-	-1126	-0-	3331	2	7	9	N	6					220
08	4464	X	3468	-0-	-996	-0-	780	1	2686	2	N	2					222
							2	9									
09	4380	X	4068	-0-	-312	-0-	900	1	3155	2	N	12					234
							13	9									
*10	4526	X	4131	-0-	-395	-0-	930	1	3199	2	N	2	184	1			52
							2	9									

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CALLISON GAS UNIT 1 WELL #: 2ST RRCID -> 206138 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6016	-0-	-866	-0-	5928	2	88	9	N	80					169
06	6660	X	2062	-0-	-4598	-0-	2034	2	28	9	N	25					194
07	6355	X	5158	-0-	-1197	-0-	5111	2	47	9	N	43	184	1			53
08	6014	X	5819	-0-	-195	-0-	5745	2	74	9	N	67					120
09	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6312	2	94	9	N	85					205
*10	6014	X	6000	-0-	-14	-0-	5913	2	87	9	N	79	179	1			105

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	29	-0-	29	29	10	1	19	9	N	17					17
10	14B2	EXT	23	-0-	23	52	10	1	13	9	N	12					29

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) //CONT.// 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	93	1	1628	2	N	34					145
							37	9									
06	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	83	1	1459	2	N	51					196
							56	9									
07	2201	X	1163	-0-	-1038	-0-	93	1	1012	2	N	53	188	1			61
							58	9									
08	2201	X	524	-0-	-1677	-0-	93	1	431	2	N	-0-					61
09	2130	X	626	-0-	-1504	-0-	90	1	536	2	N	-0-					61
10	1767	X	843	-0-	-924	-0-	93	1	750	2	N	-0-					61

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TEXACO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 187354 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 14477 PERF.13726 - 13766

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 212211 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500) 74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HOLBROOK, ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171

05	13175	X	12381	-0-	-794	-0-	1136	1	11145	2	Y	91	110	1			202
							100	9									
06	12450	X	11155	-0-	-1295	-0-	1060	1	9981	2	Y	104	110	1			196
							114	9									
07	12586	X	3743	-0-	-8843	-0-	409	1	3293	2	Y	37	110	1			123
							41	9									
08	12462	X	3871	-0-	-8591	-0-	529	1	3339	2	Y	3	89	1			37
							3	9									
09	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	1476	1	10006	2	Y	56					93
							62	9									
*10	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	1225	1	8138	2	Y	79	55	1			117
							87	9									

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) 74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
BLOXSOM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST) 74993 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC. 017900
TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 145486 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400) 74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	Y	27	21	1			49
							30	9									
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	15	1	138	2	Y	11	27	1			33
							12	9									
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	17	1	140	2	Y	22	18	1			37
							24	9									
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	17	1	108	2	Y	34	27	1			44
							37	9									
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	142	2	Y	26					70
							29	9									
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	158	2	Y	27	42	1			55
							30	9									

RAYWOOD (YEGUA 10,700) 74993 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL, THEO WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2823	R	2823	-0-	-0-	-0-	429	1	2377	3	N	15					201
							17	9									
06	3220	R	3220	-0-	-0-	-0-	420	1	2752	3	N	44					245
							48	9									
07	2790	#	2781	-0-	-9	-0-	84	1	2661	3	N	33					278
							36	9									
08	2821	#	2057	-0-	-764	-0-	62	1	1975	3	N	18	194	1			102
							20	9									
09	3210	#	2928	-0-	-282	-0-	81	1	2815	3	N	29					131
							32	9									
10	3317	#	2894	-0-	-423	-0-	84	1	2779	3	N	28					159
							31	9									

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HEBERT, EMILE WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	1490	1	8310	2	N	27	182	1			27
							30	9									
06	9570	X	9071	-0-	-499	-0-	994	1	8055	2	N	20					47
							22	9									
07	10509	X	8729	-0-	-1780	-0-	443	1	8257	2	N	26					73
							29	9									
08	10509	X	7012	-0-	-3497	-0-	822	1	6169	2	N	19					92
							21	9									
09	10170	X	8946	-0-	-1224	-0-	1021	1	7900	2	N	23					115
							25	9									
*10	9827	X	8592	-0-	-1235	-0-	1014	1	7548	2	N	27					142
							30	9									

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

05	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	1610	1	15385	2	N	26					129
							29	9									
06	17970	X	17338	-0-	-632	-0-	806	1	16499	2	N	30					159
							33	9									
07	19127	X	15718	-0-	-3409	-0-	797	1	14882	2	N	35					194
							39	9									
08	19127	X	13713	-0-	-5414	-0-	678	1	13015	2	N	18	175	1			37
							20	9									
09	17700	X	15457	-0-	-2243	-0-	779	1	14636	2	N	38					75
							42	9									
*10	17918	X	15168	-0-	-2750	-0-	786	1	14356	2	N	24					99
							26	9									

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) 74995 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156

05	3472	#	2804	-0-	-668	-0-	2776	2	28	9	N	25					164
06	3360	#	2086	-0-	-1274	-0-	2072	2	14	9	N	13					177
07	4464	#	2855	-0-	-1609	-0-	2827	2	28	9	N	25					202
08	4464	#	3125	-0-	-1339	-0-	3090	2	35	9	N	32					234
09	4320	#	1651	-0-	-2669	-0-	1637	2	14	9	N	13					247
10	2852	#	501	-0-	-2351	-0-	501	2			N	-0-					247

RAYWOOD, S. (COOK MTN. 2) 74995 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 176366 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 14199 PERF.14080 - 14088

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYWOOD, S. (13,400) 74995 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240

05	15004	X	14494	-0-	-510	-0-	14064	2	430	9	N	391	389	1			67
06	14460	X	14073	-0-	-387	-0-	13655	2	418	9	N	380	375	1			72
07	14787	X	14287	-0-	-500	-0-	13856	2	431	9	N	392	365	1			99
08	14508	X	11374	-0-	-3134	-0-	11026	2	348	9	N	316	368	1			47
09	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	13762	2	449	9	N	408	204	1			251
10	14539	X	14122	-0-	-417	-0-	13668	2	454	9	N	413	545	1			119

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MALLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3082	-0-	-669	-0-	284	1	2789	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
06	3630	X	2971	-0-	-659	-0-	285	1	2678	2	Y	7					12
							8	9									
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					12
08	3689	X	3496	-0-	-193	-0-	477	1	3011	2	Y	7	10	1			9
							8	9									
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	501	1	3398	2	Y	9					18
							10	9									
*10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	372	1	2473	2	Y	7					25
							8	9									

TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	239	1	2342	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	129	1	1216	2	Y	4					8
							4	9									
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					8
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	235	1	1485	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
09	3000	N	3178	-0-	178	178	406	1	2755	2	Y	15					22
							17	9									
*10	1362	N	1184	-0-	-178	-0-	154	1	1026	2	Y	4					26
							4	9									

MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	615	1	6038	2	Y	2					40
							2	9									
06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	554	1	5219	2	Y	-0-					40
07	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	632	1	5085	2	Y	1	19	1			22
							1	9									
08	5890	X	5598	-0-	-292	-0-	765	1	4833	2	Y	-0-					22
09	5910	X	2955	-0-	-2955	-0-	380	1	2575	2	Y	-0-					22
10	6107	X	4014	-0-	-2093	-0-	525	1	3489	2	Y	-0-					22

MALLETT WELL #: 2 RRCID -> 177580 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	13679	-0-	-581	-0-	1260	1	12360	2	Y	54	85	1			33
							59	9									
06	13680	X	12412	-0-	-1268	-0-	1187	1	11171	2	Y	49					82
							54	9									
07	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	1524	1	12274	2	Y	45					127
							50	9									
08	13671	X	2957	-0-	-10714	-0-	403	1	2542	2	Y	11	104	1			34
							12	9									
09	12900	X	133	-0-	-12767	-0-	17	1	116	2	Y	-0-					34
10	13330	X	295	-0-	-13035	-0-	39	1	256	2	Y	-0-					34

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	128	1	1258	2	Y	3	83	1			2
							3	9									
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	329	1	3099	2	Y	13					15
							14	9									
07	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	1601	1	12893	2	Y	50					65
							55	9									
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	421	1	2658	2	Y	9	53	1			21
							10	9									
09	6060	X	1980	-0-	-4080	-0-	254	1	1725	2	Y	1					22
							1	9									
*10	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	1666	1	11062	2	Y	35					57
							39	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	998	1	6107	3	N	64	191	1			109
							70	9									
06	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	1008	1	5845	3	N	58					167
							64	9									
07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	860	1	5382	3	N	59					226
							65	9									
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	356	1	3172	3	N	9	170	1	1	8	64
							10	9									
09	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	884	1	6073	3	N	31					95
							34	9									
*10	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	760	1	5081	3	N	35					130
							39	9									

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) 75010 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MITCHELL, TUER WELL #: 1 C RRCID -> 124952 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) 75010 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MALLET-MITCHELL UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 124169 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	1			87
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

ANDRESS WELL #: 1 RRCID -> 196186 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11040 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RC (JACKSON) 75011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
J. JONES WELL #: 1 RRCID -> 250569 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 16088 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					91
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	43	3	12	9	N	11					102
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	10					112
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	3	11	9	N	10					122
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	24	3	15	9	N	14					136
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	3	10	9	N	9					145

REASONER (12600) 75057 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
POOLE WELL #: 3 RRCID -> 197643 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13395 PERF.12237 - 12705

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 197874 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

REBEL (YEGUA) 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 226430 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431

05	2790	X	406	-0-	-2384	-0-	58	1	302	2	N	42	3	8							411
							46	9													
06	2700	X	492	-0-	-2208	-0-	78	1	405	2	N	8									419
							9	9													
07	2790	X	2542	-0-	-248	-0-	318	1	2017	2	N	188	361	1							246
							207	9													
08	2170	X	1306	-0-	-864	-0-	281	1	939	2	N	78									324
							86	9													
09	2100	X	615	-0-	-1485	-0-	165	1	327	2	N	112									436
							123	9													
10	2542	X	1168	-0-	-1374	-0-	242	1	864	2	N	56	177	1							315
							62	9													

SUN-HARDER A WELL #: 2 RRCID -> 242413 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720

05	79174	X	61592	-0-	-17582	-0-	1280	1	57148	2	N	2876	3007	1	50	8					341
							3164	9													
06	74760	X	55772	-0-	-18988	-0-	1247	1	51244	2	N	2983	3033	1							291
							3281	9													
07	72509	X	52704	-0-	-19805	-0-	1219	1	48311	2	N	2885	2825	1							351
							3174	9													
08	69564	X	47455	-0-	-22109	-0-	1262	1	43518	2	N	2432	2602	1							181
							2675	9													
09	57270	X	44888	-0-	-12382	-0-	1255	1	41053	2	N	2345	2185	1							341
							2580	9													
10	59179	X	39868	-0-	-19311	-0-	1490	1	36285	2	N	1903	1826	1							418
							2093	9													

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
05	12183	X	11780	-0-	-403	-0-	480 598	1 9	10702	2	N	544	549	1			83
06	12480	X	11318	-0-	-1162	-0-	464 564	1 9	10290	2	N	513	364	1			232
07	12896	X	12376	-0-	-520	-0-	482 618	1 9	11276	2	N	562	547	1			247
08	12896	X	12121	-0-	-775	-0-	481 607	1 9	11033	2	N	552	637	1			162
09	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	468 630	1 9	11385	2	N	573	547	1			188
*10	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	484 664	1 9	11807	2	N	604	729	1			63

RED BULL (COOK MOUNTAIN) 75177 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
O.B. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261255 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	N	1272	-0-	-6478 B	12047	1082	3	190	9	N	173	182	1			150
06	7500	N	959	-0-	-6541 B	5506	863	3	96	9	N	87					237
07	6538	N	1032	-0-	-5506 B	-0-	858	3	174	9	N	158	186	1			209
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1157	3	152	9	N	138	193	1			154
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	912	3	143	9	N	130					284
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1165	3	277	9	N	252	372	1			164

O.B. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265258 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1455	-0-	-250 B	245	1277	3	178	9	N	162	184	1			195
06	1440	N	1697	-0-	257 B	502	1654	3	43	9	N	39	182	1			52
07	607		1350	-0-	743 B	1245	1303	3	47	9	N	43					95
08	2670	X	1425	-0-	-1245	-0-	1381	3	44	9	N	40					135
09	1710	N	801	-0-	-909	-0-	779	3	22	9	N	20					155
*10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1886	3	52	9	N	47					202

RED FISH REEF (AB-4) 75234 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 188 RRCID -> 102549 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		3459	-0-	3459	11225	334 132	1 9	2993	2	Y	120	138	1			-0-
06	INC G-10		1652	-0-	1652	12877	52 343	1 9	1257	2	Y	312	252	1			60
07	INC G-10		5241	-0-	5241	18118	151 503	1 9	4587	2	Y	457	515	1			2
08	INC G-10		3934	-0-	3934	22052	92 433	1 9	3409	2	Y	394	315	1			81
*09	30546		6542	-0-	-24004	-0-	117 526	1 9	5899	2	Y	478	559	1			-0-
10	4743		5525	-0-	782	782	115 466	1 9	4944	2	Y	424	423	1			1

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
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11) 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 144 RRCID -> 081431 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFR TRACT 225 WELL #: 132 RRCID -> 093316 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GBS "A" ST 247 WELL #: 198 RRCID -> 190463 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9960 - 10026

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1) 75234 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 213 RRCID -> 157783 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8700 - 9362

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B) 75234 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 247 WELL #: 192 RRCID -> 145346 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11056 - 11068

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C) 75234 130 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 185 RRCID -> 099996 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10878 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	623	R	335	-0-	-288	-0-	32	1	292	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
06	5148	R	5148	-0-	-0-	-0-	202	1	4855	2	Y	83	67	1			16
							91	9									
07	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	43	1	1294	2	Y	32	36	1			12
							35	9									
08	726	R	726	-0-	-0-	-0-	19	1	692	2	Y	14	11	1			15
							15	9									
09	5160	#	266	-0-	-4894	-0-	5	1	249	2	Y	11	17	1			9
							12	9									
10	5332	#	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	4	7	1			6

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12) 75234 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 144156 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10068 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19) 75234 247 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 141 U RRCID -> 052698 COMPL. DATE 05/16/1972 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10700 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		4328	-0-	4328	13796	427	1	3810	2	Y	83	99	1			12
							91	9									
06	T. A.		1432	-0-	1432	15228	56	1	1358	2	Y	16	14	1			14
							18	9									
07	T. A.		2613	-0-	2613	17841	79	1	2431	2	Y	94	106	1			2
							103	9									
08	T. A.		1935	-0-	1935	19776	49	1	1786	2	Y	91	73	1			20
							100	9									
*09	23902		3263	-0-	-20639	-0-	61	1	3039	2	Y	148	168	1			-0-
							163	9									
10	2480		2862	-0-	382	382	62	1	2660	2	Y	127	126	1			1
							140	9									

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13) 75234 299 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 247 WELL #: 199 RRCID -> 144286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10837 PERF.10238 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 226731 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-

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
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9) 75234 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 154DF RRCID -> 076257 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 2 RRCID -> 037296 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFR TRACT 247 WELL #: 175-L RRCID -> 150830 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B) 75234 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 157665 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9954 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4) 75234 533 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 225 WELL #: 50 RRCID -> 156925 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9385 - 9395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4) 75234 559 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 73 RRCID -> 073274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17) 75234 634 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 097582 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10500 - 10521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B) 75234 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 136904 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10384 - 10389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 2900) 75234 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 131 RRCID -> 130037 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 2922 - 2933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C) 75234 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 225 WELL #: 190 RRCID -> 100336 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3409 - 3429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17) 75236 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
STATE TRACT 204 WELL #: RRCID -> 148137 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2010

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920 75236 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
STATE TRACT 206 WELL #: 1 RRCID -> 216134 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940) 75236 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
STATE TRACT 205 WELL #: 4 RRCID -> 122748 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7940 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15) 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR FRIO 15 GU WELL #: 183 RRCID -> 096910 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	603	663	1			-0-
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	354	286	1			68
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	480	542	1			6
08	2600	N	4055	-0-	1455	1455	92 564	1 9	3399	2	Y	513	411	1			108
*09	3000	N	4892	-0-	1892	3347	87 465	1 9	4340	2	Y	423	494	1			37
*10	3100	N	554	-0-	-2546	801	12 46	1 9	496	2	Y	42	42	1			37

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF, SW (ANOMALINA) 75241 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEMPEST ENERGY RESOURCES, LP 841328
STATE TRACT 307 WELL #: 1 RRCID -> 258308 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14005 PERF.12120 - 12124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2007

REDMOND CREEK (YEGUA) 75470 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SMART, E. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 136648 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12190 - 12265

05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	61	1	107	2	Y	64							130
						70	9											
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	48	1	86	2	Y	77							207
						85	9											
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	50	1	82	2	Y	110	182	1					135
						121	9											
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	73	1	101	2	Y	85	1	8					219
						94	9											
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	235	1	86	2	Y	55	188	1	1	8			85
						61	9											
*10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	316	1	119	2	Y	22							107
						24	9											

COOK, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 138877 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12262 - 12340

05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	201	1	99	2	N	89	197	1					136
						98	9											
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	131	1	70	2	N	40							176
						44	9											
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	109	1	59	2	N	22							198
						24	9											
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	141	1	78	2	N	14	1	8					211
						15	9											
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	14	2	8					223
*10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	155	1	47	2	N	39							262
						43	9											

REDMOND CREEK (YEGUA) //CONT.// 75470 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAVIS, W. WELL #: 1 RRCID -> 226523 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.12046 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1029	1	508	2	N	48					233
							53	9									
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1069	1	576	2	N	64					297
							70	9									
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1114	1	602	2	N	101	182	1			216
							111	9									
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1099	1	609	2	N	72	1	8			287
							79	9									
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1200	1	248	2	N	47	181	1	2	8	151
							52	9									
*10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1085	1	325	2	N	59					210
							65	9									

REEDY ROSE (WILCOX) 75544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
DMAEBIL CORPORATION 221502
GEO-WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 204134 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3814 - 3818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2547	R	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
06	2820	#	112	-0-	-2708	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	2914	#	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	#	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	2460	#	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
10	2542	#	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

REUTER (EDWARDS) 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CML EXPLORATION, LLC 120648
A L WELL #: 1 RRCID -> 122010 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11956 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					43
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	2	1	9	N	1	1	8			43
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					43
08	1519	N	1052	-0-	-467	-0-	1052	2			N	-0-					43
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					43
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					43

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
GAU WELL #: 1 RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					33
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					33

RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257
ETHELMAE WELL #: 1 RRCID -> 258223 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26602	X	26602	-0-	-0-	-0-	26602	2			N	-0-					95
06	22850	X	22850	-0-	-0-	-0-	22850	2			N	-0-					95
07	23560	X	22600	-0-	-960	-0-	22600	2			N	-0-					95
08	26598	X	22153	-0-	-4445	-0-	22153	2			N	-0-					95
09	25740	X	20840	-0-	-4900	-0-	20837	2	3	9	N	3					98
10	26598	X	21942	-0-	-4656	-0-	21938	2	4	9	N	4					102

REUTER (EDWARDS) //CONT.// 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
REUTER WELL #: 1 RRCID -> 110873 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	537	1 6 9	5476	3	N	5					50
06	5460	X	4922	-0-	-538	-0-	445	1 2 9	4475	3	N	2					52
07	5146	X	4828	-0-	-318	-0-	463	1 6 9	4359	3	N	5					57
08	6014	X	4749	-0-	-1265	-0-	441	1	4308	3	N	-0-					57
09	DLQ G-10		4532	-0-	4532	4532	421	1	4111	3	N	-0-					57
10	DLQ G-10		4382	-0-	4382	8914	377	1	4005	3	N	-0-					57

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TRACI WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530

05	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14590	2	3	9	N	3					182
06	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13056	2	2	9	N	2					184
07	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	12957	2			N	-0-					184
08	14601	X	12604	-0-	-1997	-0-	12604	2			N	-0-					184
09	13770	X	11995	-0-	-1775	-0-	11995	2			N	-0-					184
10	14229	X	11799	-0-	-2430	-0-	11799	2			N	-0-					184

TYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256107 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964

05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6408	2	1	9	N	1					106
06	4980	X	4565	-0-	-415	-0-	4565	2			N	-0-					106
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					106
08	6417	X	4881	-0-	-1536	-0-	4881	2			N	-0-					106
09	6210	X	4600	-0-	-1610	-0-	4600	2			N	-0-					106
10	6417	X	4566	-0-	-1851	-0-	4566	2			N	-0-					106

REXVILLE (WILCOX) 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. 429659
KAECHELE "170" WELL #: 1 RRCID -> 182509 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526

05	6200	X	4425	-0-	-1775	-0-	407	1 63 9	3955	2	N	57	195	1	1 8		73
06	6000	X	3353	-0-	-2647	-0-	307	1 68 9	2978	2	N	62					135
07	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	623	1 127 9	5865	2	N	115	191	1	7 8		52
08	6200	X	5615	-0-	-585	-0-	534	1 96 9	4985	2	N	87	2	8			137
09	DLQ G-10		3308	-0-	3308	3308	313	1 41 9	2954	2	N	37	1	8			173
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3308					N	NO RPT					173

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428

05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	497	1 41 9	4837	2	N	37	184	1	1 8		50
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	584	1 25 9	5668	2	N	23	1	8			72
07	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	686	1 26 9	6463	2	N	24	2	8			94
08	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	656	1 9 9	6124	2	N	8					102
09	DLQ G-10		6397	-0-	6397	6397	610	1 18 9	5769	2	N	16	1	8			117
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6397					N	NO RPT					117

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
05	6789	X	5188	-0-	-1601	-0-	482	1	4688	2	N	16					179
							18	9									
06	6780	X	6496	-0-	-284	-0-	605	1	5879	2	N	11					190
							12	9									
07	7006	X	6983	-0-	-23	-0-	667	1	6281	2	N	32					222
							35	9									
08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	713	1	6654	2	N	17	164	1	1	8	74
							19	9									
09	DLQ G-10		5900	-0-	5900	5900	563	1	5318	2	N	17					91
							19	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5900					N	NO RPT					91

REASER WELL #: 1 RRCID -> 187889 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	9732	-0-	-498	-0-	901	1	8764	2	Y	61	190	1	1	8	70
							67	9									
06	9900	X	9866	-0-	-34	-0-	915	1	8882	2	Y	63	1	8			132
							69	9									
07	10230	X	9863	-0-	-367	-0-	945	1	8899	2	Y	17	2	8			147
							19	9									
08	10230	X	9911	-0-	-319	-0-	956	1	8918	2	Y	34	1	8			180
							37	9									
09	DLQ G-10		8911	-0-	8911	8911	851	1	8048	2	Y	11	1	8			190
							12	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8911					Y	NO RPT					190

REASER WELL #: 2 RRCID -> 190573 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	638	1	6208	2	Y	54	1	8			169
							59	9									
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	552	1	5360	2	Y	27	1	8			195
							30	9									
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	641	1	6043	2	Y	57	170	1	2	8	80
							63	9									
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	588	1	5489	2	Y	66	1	8			145
							73	9									
09	DLQ G-10		6799	-0-	6799	6799	646	1	6102	2	Y	46	1	8			190
							51	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6799					Y	NO RPT					190

SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 191157 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	291	-0-	-1011	-0-	27	1	263	2	N	1	1	8			142
							1	9									
06	1260	N	21	-0-	-1239	-0-	2	1	19	2	N	-0-					142
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					142
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	362	1	871	2	N	-0-					142
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	47	1	447	2	N	-0-					142
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
REASER WELL #: 3 RRCID -> 192679 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	9827	-0-	-1581	-0-	904	1	8791	2	N	120	1	8			162
							132	9									
06	9510	X	9259	-0-	-251	-0-	854	1	8289	2	N	105	186	1	1	8	80
							116	9									
07	10013	X	8284	-0-	-1729	-0-	786	1	7402	2	N	87	2	8			165
							96	9									
08	10013	X	9909	-0-	-104	-0-	948	1	8841	2	N	109	183	1	1	8	90
							120	9									
09	DLQ G-10		6970	-0-	6970	6970	659	1	6225	2	N	78	1	8			167
							86	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6970					N	NO RPT					167

KAECHELE "170" WELL #: 3 RRCID -> 193089 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	3519	-0-	-2154	-0-	326	1	3176	2	N	15	1	8			159
							17	9									
06	5490	X	2718	-0-	-2772	-0-	253	1	2455	2	N	9	1	8			167
							10	9									
07	5673	X	3495	-0-	-2178	-0-	334	1	3151	2	N	9	2	8			174
							10	9									
08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	486	1	4534	2	N	3					177
							3	9									
09	DLQ G-10		4632	-0-	4632	4632	436	1	4126	2	N	64	187	1	1	8	53
							70	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4632					N	NO RPT					53

REASER WELL #: 4 RRCID -> 194941 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	803	1	7816	2	N	45	186	1	1	8	48
							50	9									
06	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	744	1	7228	2	N	58	1	8			105
							64	9									
07	8153	X	8135	-0-	-18	-0-	682	1	7402	2	N	46	2	8			149
							51	9									
08	8153	X	6218	-0-	-1935	-0-	596	1	5561	2	N	55	1	8			203
							61	9									
09	DLQ G-10		8125	-0-	8125	8125	771	1	7291	2	N	57	171	1	1	8	88
							63	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8125					N	NO RPT					88

REASER WELL #: 5 RRCID -> 195677 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	8566	-0-	-1354	-0-	789	1	7681	2	N	87	1	8			162
							96	9									
06	9600	X	9359	-0-	-241	-0-	863	1	8382	2	N	104	195	1	1	8	70
							114	9									
07	9765	X	9213	-0-	-552	-0-	877	1	8259	2	N	70					140
							77	9									
08	9486	X	9095	-0-	-391	-0-	872	1	8134	2	N	81	1	8			220
							89	9									
09	DLQ G-10		8767	-0-	8767	8767	832	1	7867	2	N	62	189	1			93
							68	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8767					N	NO RPT					93

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
REASER "A" WELL #: A 1 RRCID -> 195683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5128	-0-	-638	-0-	473 54	1 9	4601	2	N	49					117
06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	552 131	1 9	5357	2	N	119	1	8			235
07	5766	X	5605	-0-	-161	-0-	528 105	1 9	4972	2	N	95	196	1			134
08	5766	X	4844	-0-	-922	-0-	462 68	1 9	4314	2	N	62	1	8			195
09	DLQ G-10		5501	-0-	5501	5501	523 39	1 9	4939	2	N	35	2	8			228
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5501					N	NO RPT					228

REASER WELL #: 6 RRCID -> 196877 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	450 59	1 9	4375	2	N	54	1	8			114
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	358 18	1 9	3473	2	N	16					130
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	460 46	1 9	4334	2	N	42					172
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	393 53	1 9	3669	2	N	48	1	8			219
*09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	442 15	1 9	4177	2	N	14	1	8			232
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					232

BECKENDORFF WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	599	-0-	-424	-0-	56	1	543	2	N	-0-					182
06	1200	N	745	-0-	-455	-0-	70	1	675	2	N	-0-					182
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	68	1	639	2	N	-0-					182
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	55 1	1 9	513	2	N	1	1	8			182
*09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	98 20	1 9	923	2	N	18	2	8			198
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					198

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	1	1	8			104
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					104
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					104
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					104
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					104
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

JOHNSTON, EULA MAY WELL #: 1 RRCID -> 199886 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3752	-0-	-309	-0-	345 52	1 9	3355	2	N	47	1	8			129
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	368 67	1 9	3574	2	N	61					190
07	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	296 22	1 9	2792	2	N	20	2	8			208
08	3751	X	3368	-0-	-383	-0-	324 19	1 9	3025	2	N	17	1	8			224
09	DLQ G-10		3619	-0-	3619	3619	342 41	1 9	3236	2	N	37	189	1	1	8	71
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3619					N	NO RPT					71

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X		4636	-0-	-479	-0-	429	1	4176	2	N	28	1	8			92
								31	9									
06	4950	X		4489	-0-	-461	-0-	419	1	4070	2	N	-0-					92
07	4712	X		4049	-0-	-663	-0-	388	1	3658	2	N	3	2	8			93
								3	9									
08	4650	X		3745	-0-	-905	-0-	362	1	3380	2	N	3	1	8			95
								3	9									
09	DLQ G-10			4005	-0-	4005	4005	382	1	3609	2	N	13					108
								14	9									
10	0	X	NO RPT		-0-	-0-	4005					N	NO RPT					108

REASER WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X		7812	-0-	-961	-0-	722	1	7022	2	N	62	1	8			177
								68	9									
06	8190	X		7600	-0-	-590	-0-	701	1	6811	2	N	80	184	1	1	8	72
								88	9									
07	8463	X		6701	-0-	-1762	-0-	629	1	5928	2	N	131	171	1	2	8	30
								144	9									
08	8463	X		6412	-0-	-2051	-0-	616	1	5744	2	N	47					77
								52	9									
09	DLQ G-10			6319	-0-	6319	6319	600	1	5669	2	N	45	1	8			121
								50	9									
10	0	X	NO RPT		-0-	-0-	6319					N	NO RPT					121

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X		2297	-0-	-524	-0-	212	1	2064	2	N	19	1	8			114
								21	9									
06	2730	X		2610	-0-	-120	-0-	242	1	2351	2	N	15					129
								17	9									
07	2666	X		1222	-0-	-1444	-0-	117	1	1104	2	N	1					130
								1	9									
08	2294	X		2228	-0-	-66	-0-	216	1	2011	2	N	1	1	8			130
								1	9									
09	DLQ G-10			2432	-0-	2432	2432	232	1	2194	2	N	5					135
								6	9									
10	0	X	NO RPT		-0-	-0-	2432					N	NO RPT					135

KAECHELE "170" WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X		2847	-0-	-2485	-0-	261	1	2536	2	N	45	159	1			27
								50	9									
06	5627	X		5627	-0-	-0-	-0-	520	1	5051	2	N	51					78
								56	9									
07	5766	X		4861	-0-	-905	-0-	465	1	4383	2	N	12					90
								13	9									
08	5766	X		3522	-0-	-2244	-0-	339	1	3164	2	N	17					107
								19	9									
09	DLQ G-10			4200	-0-	4200	4200	399	1	3771	2	N	27	1	8			133
								30	9									
10	0	X	NO RPT		-0-	-0-	4200					N	NO RPT					133

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CRANZ TRUST 834 WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	7309	-0-	-1774	-0-	672	1	6541	2	N	87	1	8			147
							96	9									
06	8790	X	8016	-0-	-774	-0-	740	1	7186	2	N	82					229
							90	9									
07	9083	X	8109	-0-	-974	-0-	776	1	7311	2	N	20	4	8			245
							22	9									
08	9083	X	7008	-0-	-2075	-0-	678	1	6326	2	N	4	1	8			248
							4	9									
09	DLQ G-10		8048	-0-	8048	8048	765	1	7233	2	N	45	186	1	1	8	106
							50	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8048					N	NO RPT					106

REYNOLDS (MIOCENE 2450) 76134 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
NADSOILCO LLC 598945
REYNOLDS WELL #: 2 RRCID -> 263535 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2448 - 2452

05	14B2 EXT		2342	-0-	2342	4174	2342	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2564	-0-	2564	6738	2564	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2533	-0-	2533	9271	2533	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2547	-0-	2547	11818	2547	2			N	-0-					-0-
*09	3300		2991	-0-	-309	11509	2991	2			N	-0-					-0-
*10	3410		1809	-0-	-1601	9908	1809	2			N	-0-					-0-

RICH RANCH (COOK MTN.) 76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
STOESSER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110853 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 15490 PERF.13153 - 13344

05	1333	X	1165	-0-	-168	-0-	1140	2	25	9	N	23					216
06	1290	X	1074	-0-	-216	-0-	1038	2	36	9	N	33					249
07	1333	X	1053	-0-	-280	-0-	1031	2	22	9	N	20	169	1			100
08	1178	X	1125	-0-	-53	-0-	1085	2	40	9	N	36					136
09	1140	X	1060	-0-	-80	-0-	962	2	98	9	N	89					225
*10	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1219	2	10	9	N	9	154	1			80

RICH RANCH (Y-6-E) 76382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU WELL #: 2 RRCID -> 202078 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12568 - 12620

05	18496	R	18496	-0-	-0-	-0-	17645	2	851	9	N	774	903	0			268
06	17621	R	17621	-0-	-0-	-0-	16801	2	820	9	N	745	693	0			320
07	18662	#	17379	-0-	-1283	-0-	16558	2	821	9	N	746	901	0			165
08	18662	#	9299	-0-	-9363	-0-	8872	2	427	9	N	388	363	0			190
09	17010		14831	-0-	-2179	-0-	14212	2	619	9	N	563	541	0			212
10	17577		NO RPT	-0-	-17577	-0-					N	NO RPT					212

RICH RANCH, N. (12270) 76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2842	R	2842	-0-	-0-	-0-	238	1	2339	2	N	241	401	1			168
							265	9									
06	2880	#	2866	-0-	-14	-0-	254	1	2392	2	N	200	188	1			180
							220	9									
07	2976	#	2975	-0-	-1	-0-	303	1	2439	2	N	212	207	1			185
							233	9									
08	2976	#	2655	-0-	-321	-0-	333	1	2104	2	N	198	185	1			198
							218	9									
09	2880	#	2430	-0-	-450	-0-	285	1	1932	2	N	194	199	1			193
							213	9									
10	2976	#	2891	-0-	-85	-0-	348	1	2313	2	N	209	186	1			216
							230	9									

RICHMOND RANCH (VICKSBURG) 76517 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
LGDC CORPORATION 500227
DOMPIER-NIX WELL #: 1 RRCID -> 212749 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6525 - 6540

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012 - P&A 09-17-2012

RICHMOND RANCH (YEGUA 1) 76517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
BEJO CORPORATION 061990
TDCJ WELL #: 1 RRCID -> 218913 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 8476

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-

RIO LOCO (YEGUA) 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NAISER, J. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127323 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658

05	10385	X	9028	-0-	-1357	-0-	989	1	8039	2	N	-0-					125
06	10050	X	7054	-0-	-2996	-0-	391	1	6656	2	N	6					131
							7	9									
07	10168	X	9202	-0-	-966	-0-	481	1	8561	2	N	145	145	1			131
							160	9									
08	10168	X	9565	-0-	-603	-0-	441	1	9124	2	N	-0-					131
09	9510	X	8390	-0-	-1120	-0-	405	1	7985	2	N	-0-					131
*10	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	456	1	8886	2	N	62	62	1			131
							68	9									

RIO LOCO (YEGUA) //CONT.// 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MERTA, CELESTINA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128345 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	251	1	2038	2	N	-0-					64
06	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	809	1	13774	2	N	50					114
							55	9									
07	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	759	1	13526	2	N	55					169
							61	9									
08	3100	N	17340	-0-	14240	14240	799	1	16539	2	N	2					171
							2	9									
09	29072	X	14832	-0-	-14240	-0-	715	1	14080	2	N	34					205
							37	9									
*10	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	784	1	15270	2	N	253	180	1			278
							278	9									

ROCK ISLAND, W. (2300) 77165 700 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
HOUCK WELL #: 1 RRCID -> 263762 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2726 - 2729

05	DLQ G-10	5126	-0-	5126	15427	5126	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	6073	-0-	6073	21500	6073	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5913	-0-	5913	27413	5913	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5438	-0-	5438	32851	5438	2			N	-0-					-0-
09	7500	N	5760	-0-	-1740 B	31111	5760	2			N	-0-					-0-
*10	7750	N	5324	-0-	-2426 B	28685	5324	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON UPTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268854 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4741 - 4743

05	17453	17044	-0-	-409	51888	17025	2	19	9	N	17					134
06	16890	15079	-0-	-1811	50077	15062	2	17	9	N	15					149
07	17453	16103	-0-	-1350	48727	16083	2	20	9	N	18					167
08	17453	16271	-0-	-1182	47545	16183	2	88	9	N	80	185	1			62
09	15163	15933	-0-	770 B	48315	15911	2	22	9	N	20					82
10	16833	16237	-0-	-596 B	47719	16213	2	24	9	N	22					104

ROBINSON LAKE (MIOCENE 8100) 77439 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 198582 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8136 - 8146

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON LAKE (MIOCENE 8240) 77439 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 202107 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8232 - 8246

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCK ISLAND (MIO. 2425) 77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
STODOLA WELL #: 1 RRCID -> 262655 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2850 - 2852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-2697					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-2697					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-2697					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-2697					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-2697					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-2697					N	-0-					-0-

MOELLER WELL #: 2 RRCID -> 262700 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2812

05	5487 #	3100	-0-	-2387	B	-5962	3100	2			N	-0-					-0-
06	4500 #	2744	-0-	-1756	B	-7718	2744	2			N	-0-					-0-
07	4309 #	2728	-0-	-1581	B	-9299	2728	2			N	-0-					-0-
08	3906 #	2623	-0-	-1283	B	-10582	2623	2			N	-0-					-0-
09	3330 #	2281	-0-	-1049	B	-11631	2281	2			N	-0-					-0-
10	3100 #	2168	-0-	-932	B	-12563	2168	2			N	-0-					-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
CORNELIUS WELL #: 1 RRCID -> 258100 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937

05	3472 #	2189	-0-	-1283	B	-2417	2189	2			N	-0-					-0-
06	3360 #	1955	-0-	-1405	B	-3822	1955	2			N	-0-					-0-
07	3255 #	2163	-0-	-1092	B	-4914	2163	2			N	-0-					-0-
08	2976 #	2169	-0-	-807	B	-5721	2169	2			N	-0-					-0-
09	2550 #	2389	-0-	-161	B	-5882	2389	2			N	-0-					-0-
10	2201 #	2321	-0-	120	B	-5762	2321	2			N	-0-					-0-

KLEIMANN A WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078

05	2356 #	-0-	-0-	-2356	B	-14950					N	-0-					-0-
06	2160 #	-0-	-0-	-2160	B	-17110					N	-0-					-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	B	-17513					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-17513					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-17513					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-17513					N	-0-					-0-

ROCK ISLAND (8400) 77608 868 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 058191 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ROCK ISLAND (8900) 77608 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 080276 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 8867 - 8875

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ROCK ISLAND (9900) 77608 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058664 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9911 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2748		2748	-0-	-0-	3110	181 105	1 9	2462	2	N	95					215
06	3323		3323	-0-	-0-	3110	163 76	1 9	3084	2	N	69					284
07	3334		3334	-0-	-0-	3110	174 75	1 9	3085	2	N	68	178	1			174
08	3542		3542	-0-	-0-	3110	146 76	1 9	3320	2	N	69					243
09	3745		3745	-0-	-0-	3110	175 103	1 9	3467	2	N	94	184	1			153
*10	3800		3800	-0-	-0-	3110	3631	2	169	9	N	154	183	1			124

ROCK ISLAND, N. (FRIO 2765) 77610 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
NICELY WELL #: 1 RRCID -> 265497 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2741 - 3071

05	5408	R	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
06	6237	R	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
07	6231	#	4532	-0-	-1699	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
08	6231	#	2314	-0-	-3917	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
09	6240	#	5863	-0-	-377	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
10	6448	#	5345	-0-	-1103	-0-	5345	2			N	-0-					-0-

ROCK ISLAND, NORTH (3300) 77610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
JONES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 170787 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950) 77611 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ROCK ISLAND H2O MANAGEMENT, LLC 722927
ROCK ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 165565 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550) 77613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DELTA, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 179739 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766

05	1333	X	569	-0-	-764	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	131	-0-	-1219	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	235	-0-	-1160	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	605	-0-	-790	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	720	X	342	-0-	-378	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*10	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550) //CONT.// 77613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
QUANAH OPERATING LLC 684561
CHARLIE, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 178151 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2748 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MILENTZ, A. R. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 075076 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/12

MORRISON, LAVINE O. WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	100	1	1057	2	N	-0-					149
06	1650	N	901	-0-	-749	-0-	73	1	828	2	N	-0-					149
07	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	96	1	1024	2	N	9	141	1			17
							10	9									
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	97	1	1080	2	N	-0-					17
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	96	1	922	2	N	-0-					17
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	95	1	992	2	N	-0-					17

STEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	428	-0-	-254	-0-	37	1	391	2	N	-0-					52
06	630	N	313	-0-	-317	-0-	25	1	288	2	N	-0-					52
07	589	N	407	-0-	-182	-0-	35	1	372	2	N	-0-					52
08	434	N	347	-0-	-87	-0-	3	1	344	2	N	-0-					52
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	2	N	-0-					52
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	408	2	N	-0-					52

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.) 77615 653 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 205312 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10378 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCK ISLAND, W. (1570) 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MINTER, R. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088843 COMPL. DATE 06/07/1980 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 1583 - 1587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	45	1	473	2	N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	32	1	368	2	N	-0-					-0-
07	496	N	428	-0-	-68	-0-	37	1	391	2	N	-0-					-0-
08	527	N	454	-0-	-73	-0-	38	1	416	2	N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	404	2	N	-0-					-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	42	1	372	2	N	-0-					-0-

ROCK ISLAND, W. (1570) //CONT.// 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	25	1	266	2	N	-0-					-0-
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	19	1	213	2	N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	21	1	228	2	N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	23	1	223	2	N	-0-					-0-

MILENTZ WELL #: 5 RRCID -> 163213 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1569 - 1579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	79	1	834	2	N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	127	1	1461	2	N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	97	1	1041	2	N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	94	1	1027	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	869	-0-	-721	-0-	81	1	788	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	873	-0-	-274	-0-	81	1	792	2	N	-0-					-0-

PROPERTY PRODUCING CO. 681462
MAYES WELL #: 1A RRCID -> 110769 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 1562 - 1578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYES, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 117716 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 1592 - 1594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-

MAYES WELL #: 2 RRCID -> 153098 COMPL. DATE 05/27/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1575 - 1582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS) 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
FRITSCH, DAVID A WELL #: 1 RRCID -> 124762 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 12589 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5760	2	2	9	N	2					112
06	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6668	2	2	9	N	2					114
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4121	2	2	9	N	2					116
08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6183	2	8	9	N	7					123
09	6660	X	5799	-0-	-861	-0-	5793	2	6	9	N	5					128
10	6882	X	3189	-0-	-3693	-0-	3189	2			N	-0-					128

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
PRAIRIE CREEK WELL #: 2 RRCID -> 127969 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	8190	-0-	-273	-0-	155	1	8035	2	N	-0-					50
06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	150	1	8268	2	N	-0-					50
07	8277	X	7739	-0-	-538	-0-	155	1	7582	2	N	2					52
							2	9									
08	8246	X	8015	-0-	-231	-0-	155	1	7859	2	N	1					53
							1	9									
09	8430	X	7359	-0-	-1071	-0-	150	1	7209	2	N	-0-					53
10	8711	X	7471	-0-	-1240	-0-	155	1	7316	2	N	-0-					53

PARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132012 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	1236	-0-	-3352	-0-	1236	2			N	-0-					27
06	4170	X	1365	-0-	-2805	-0-	1365	2			N	-0-					27
07	4433	X	1507	-0-	-2926	-0-	1507	2			N	-0-					27
08	4433	X	1296	-0-	-3137	-0-	1296	2			N	-0-					27
09	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					27
*10	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					27

NORMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132269 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12602 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 132918 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 13324 PERF.12556 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	T. A.		147	-0-	147	147	147	2			N	-0-					80
07	T. A.		147	-0-	147	294	147	2			N	-0-					80
08	T. A.		146	-0-	146	440	146	2			N	-0-					80
09	631	N	191	-0-	-440	-0-	191	2			N	-0-					80
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					80

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
ROITSCH WELL #: 1 RRCID -> 115950 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					149

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 115952 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23580	X	23580	-0-	-0-	-0-	2086	1	21480	2	N	13					152
							14	9									
06	22920	X	21570	-0-	-1350	-0-	1997	1	19558	2	N	14					166
							15	9									
07	24242	X	21899	-0-	-2343	-0-	1991	1	19904	2	N	4					170
							4	9									
08	24242	X	21314	-0-	-2928	-0-	1873	1	19407	2	N	31					201
							34	9									
09	23250	X	21777	-0-	-1473	-0-	1779	1	19991	2	N	6	178	1			29
							7	9									
10	23591	X	22837	-0-	-754	-0-	1905	1	20921	2	N	10					39
							11	9									

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	3030	-0-	-3666	-0-	267	1	2744	2	N	17					217
							19	9									
06	6420	X	1908	-0-	-4512	-0-	177	1	1731	2	N	-0-	187	1			30
07	4991	X	3201	-0-	-1790	-0-	290	1	2898	2	N	12					42
							13	9									
08	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	251	1	2600	2	N	11					53
							12	9									
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	253	1	2845	2	N	12					65
							13	9									
10	3193	X	2491	-0-	-702	-0-	207	1	2273	2	N	10					75
							11	9									

COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	911	1	9383	2	N	8					50
							9	9									
06	9420	X	8935	-0-	-485	-0-	827	1	8102	2	N	5					55
							6	9									
07	9734	X	8752	-0-	-982	-0-	795	1	7951	2	N	5					60
							6	9									
08	10292	X	9049	-0-	-1243	-0-	796	1	8247	2	N	5					65
							6	9									
09	9960	X	9490	-0-	-470	-0-	775	1	8706	2	N	8					73
							9	9									
10	10292	X	8739	-0-	-1553	-0-	729	1	8008	2	N	2					75
							2	9									

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	1622	1	16706	2	N	12					109
							13	9									
06	17610	X	14591	-0-	-3019	-0-	1350	1	13227	2	N	13					122
							14	9									
07	18197	X	16803	-0-	-1394	-0-	1527	1	15263	2	N	12					134
							13	9									
08	18352	X	16972	-0-	-1380	-0-	1492	1	15466	2	N	13					147
							14	9									
09	17760	X	17032	-0-	-728	-0-	1391	1	15630	2	N	10					157
							11	9									
10	18352	X	16863	-0-	-1489	-0-	1407	1	15448	2	N	7					164
							8	9									

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 127664 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	342	-0-	-2696	-0-	30	1	312	2	N	-0-					115
06	1380	N	674	-0-	-706	-0-	63	1	611	2	N	-0-					115
07	899	N	196	-0-	-703	-0-	18	1	178	2	N	-0-					115
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	21	1	223	2	N	-0-					115
09	660	N	513	-0-	-147	-0-	42	1	468	2	N	3					118
							3	9									
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	401	2	N	9					127
							10	9									

KATHRYN WELL #: 1SA RRCID -> 131026 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12850 - 12890

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					174
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	T. A.		8	-0-	8	8	1	1	7	2	N	-0-					174
08	T. A.		9	-0-	9	17	1	1	8	2	N	-0-					174
09	27	X	10	-0-	-17	-0-	1	1	9	2	N	-0-					174
*10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					174

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	313	1	3227	2	N	2					149
							2	9									
06	3840	X	3328	-0-	-512	-0-	308	1	3020	2	N	-0-					149
07	3968	X	3464	-0-	-504	-0-	315	1	3143	2	N	5					154
							6	9									
08	3968	X	3352	-0-	-616	-0-	295	1	3056	2	N	1					155
							1	9									
09	3510	X	3338	-0-	-172	-0-	273	1	3065	2	N	-0-					155
10	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	282	1	3095	2	N	-0-					155

ROOT (2150) 78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HGI CORPORATION 383318
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158

05	2170	#	2031	-0-	-139	-0-	516	1	1515	2	N	-0-					-0-
06	2100	#	1895	-0-	-205	-0-	502	1	1393	2	N	-0-					-0-
07	2170	#	1949	-0-	-221	-0-	451	1	1498	2	N	-0-					-0-
08	1984	#	1887	-0-	-97	-0-	228	1	1659	2	N	-0-					-0-
09	1980	#	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2046	#	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOT (2170) 78146 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCLANE TEXAS TRUST WELL #: 143 RRCID -> 086496 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROOT (2170) //CONT.// 78146 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM WELL #: 1 RRCID -> 109650 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
08	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RASMUSSEN WELL #: 1A RRCID -> 187334 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROSANNA (WILCOX) 78211 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BARROW WELL #: 1 RRCID -> 181872 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817

05	2139	R	2139	-0-	-0-	-0-	2083	2	56	9	N	51	168	1			55
06	2010	#	1688	-0-	-322	-0-	1614	2	74	9	N	67					122
07	2232	#	1131	-0-	-1101	-0-	1111	2	20	9	N	18					140
08	2232	#	1845	-0-	-387	-0-	1787	2	58	9	N	53	158	1			35
09	2239	R	2239	-0-	-0-	-0-	2187	2	52	9	N	47					82
*10	2410	R	2410	-0-	-0-	-0-	2342	2	68	9	N	62					144

ROSANNA (WILCOX 10600) 78211 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SCHILLER WELL #: 1 RRCID -> 120853 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10668 - 10688

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UECKERT WELL #: 1 RRCID -> 158840 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

ROSANNA (WILCOX 10750) 78211 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1 C RRCID -> 124957 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10726 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	#	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	870	#	437	-0-	-433	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	930	#	140	-0-	-790	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	930	#	687	-0-	-243	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	994	R	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*10	1171	R	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSANNA (WILCOX 11000) 78211 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1-T RRCID -> 148066 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11036 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	#	1376	-0-	-112	-0-	1188	2	188	9	N	171	177	1			17
06	1440	#	840	-0-	-600	-0-	656	2	184	9	N	167	156	1			28
07	1581	#	209	-0-	-1372	-0-	209	2			N	-0-					28
08	1581	#	1050	-0-	-531	-0-	1030	2	20	9	N	18					46
09	1654	R	1654	-0-	-0-	-0-	1491	2	163	9	N	148	175	1			19
*10	1840	R	1840	-0-	-0-	-0-	1757	2	83	9	N	75					94

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270) 78319 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
IPACT 425810
GILMAN WELL #: 1 RRCID -> 119424 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
ROSENBAUM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356 #	774	-0-	-1582	-0-	772	2	2	9	N	2					92
06	2224 R	2224	-0-	-0-	-0-	2201	2	23	9	N	21	86	1			27
07	2387 #	1350	-0-	-1037	-0-	1350	2			N	-0-					27
08	2387 #	1147	-0-	-1240	-0-	1147	2			N	-0-					27
*09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					27
10	1364 N	1014	-0-	-350	-0-	1014	2			N	-0-					27

ROSENBURG (YEGUA 8120) 78319 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
JACKSON, H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089461 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	5540	-0-	-40	-0-	5531	2	9	9	N	8					91
06	5758	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					91
07	5888	5888	-0-	-0-	-0-	5820	2	68	9	N	62	62	1			91
08	5580	78	-0-	-5502	-0-	78	2			N	-0-					91
09	5400	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					91
10	5580	77	-0-	-5503	-0-	77	2			N	-0-					91

ROSENBURG (5025 FRIO) 78319 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MILLER, SADIE WELL #: 2 RRCID -> 183665 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600) 78321 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XF RRCID -> 202699 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800) 78321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XD RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9823		9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			N	-0-					80
06	9568		9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					80
07	9431		9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					80
08	8852		8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					80
*09	10043		10043	-0-	-0-	-0-	10043	2			N	-0-					80
10	4960		7254	-0-	2294	2294	7254	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
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					16
06	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-					16
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					16
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					16
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					16
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					16

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
05	3348	X	3220	-0-	-128	-0-	3163	2	57	9	N	52	178	1			223
06	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	3081	2	22	9	N	20					243
07	3348	X	2063	-0-	-1285	-0-	2019	2	44	9	N	40					283
08	3224	X	492	-0-	-2732	-0-	483	2	9	9	N	8					291
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					291
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					291

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
05	8556	X	7600	-0-	-956	-0-	7525	2	75	9	N	68	175	1			169
06	8670	X	3769	-0-	-4901	-0-	3744	2	25	9	N	23					192
07	8959	X	6247	-0-	-2712	-0-	6236	2	11	9	N	10					202
08	8959	X	5326	-0-	-3633	-0-	5284	2	42	9	N	38	173	1			67
09	8130	X	7439	-0-	-691	-0-	7411	2	28	9	N	25					92
10	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					92

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
DYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 173381 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8528 - 8574

05	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3714	-0-	-254	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3739	-0-	-229	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
*10	3937 X	2663	-0-	-1274	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

BRECO-DYER WELL #: 1 RRCID -> 175701 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988

05	4185 X	3943	-0-	-242	-0-	3943	2			N	-0-					359
06	4050 X	3453	-0-	-597	-0-	3453	2			N	-0-					359
07	4185 X	3190	-0-	-995	-0-	3190	2			N	-0-					359
08	4092 X	2299	-0-	-1793	-0-	2299	2			N	-0-					359
09	3930 X	1808	-0-	-2122	-0-	1808	2			N	-0-					359
*10	3937 X	1579	-0-	-2358	-0-	1579	2			N	-0-					359

DYER "D" WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890

05	3100 N	4363	-0-	1263	7916	4341	2	22	9	N	20					248
06	15357 X	7441	-0-	-7916	-0-	7412	2	29	9	N	26					274
07	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7087	2	32	9	N	29					303
08	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5956	2	31	9	N	28	182	1			149
09	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5263	2	6	9	N	5					154
*10	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5078	2	55	9	N	50					204

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

05	5208 X	4741	-0-	-467	-0-	4741	2			N	-0-					204
06	5040 X	4607	-0-	-433	-0-	4607	2			N	-0-					204
07	5208 X	4755	-0-	-453	-0-	4740	2	15	9	N	14	167	1			51
08	4867 X	4394	-0-	-473	-0-	4308	2	86	9	N	78					129
09	4620 X	4036	-0-	-584	-0-	4026	2	10	9	N	9					138
*10	4774 X	4059	-0-	-715	-0-	4004	2	55	9	N	50					188

DYER WELL #: 7 RRCID -> 215629 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9674

05	1426 N	1122	-0-	-304	-0-	1085	2	37	9	N	34					296
06	1200 N	970	-0-	-230	-0-	964	2	6	9	N	5	178	1			123
07	1612 N	1004	-0-	-608	-0-	1004	2			N	-0-					123
08	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	986	2	45	9	N	41					164
09	960 N	741	-0-	-219	-0-	741	2			N	-0-					164
*10	992 N	854	-0-	-138	-0-	789	2	65	9	N	59					223

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) //CONT.// 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
DYER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233039 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3227	-0-	-28	-0-	3198	2	29	9	N	26					64
06	3150	X	3055	-0-	-95	-0-	3055	2			N	-0-					64
07	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	3200	2			N	-0-					64
08	3441	X	2968	-0-	-473	-0-	2819	2	149	9	N	135	168	1			31
09	3330	X	2692	-0-	-638	-0-	2692	2			N	-0-					31
*10	3224	X	1945	-0-	-1279	-0-	1889	2	56	9	N	51					82

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 242424 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9674 - 9728

05	1240	N	82	-0-	-1158	-0-	82	2			N	-0-					101
06	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	2			N	-0-					101
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					101
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					101
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					101
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	150	2	15	9	N	14					115

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

05	14574	14574	-0-	-0-	-0-	10	1	9704	2	N	4418	4468	1				349
						4860	9										
06	13220	13220	-0-	-0-	-0-	10	1	8884	2	N	3933	3486	1				796
						4326	9										
07	12588	12588	-0-	-0-	-0-	10	1	8387	2	N	3810	4079	1				527
						4191	9										
08	14187	14187	-0-	-0-	-0-	10	1	9579	2	N	4180	4217	1				490
						4598	9										
09	13980	13980	-0-	-0-	-0-	10	1	9474	2	N	4087	4008	1				569
						4496	9										
*10	14453	14453	-0-	-0-	-0-	10	1	9505	2	N	4489	4658	1				400
						4938	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

ROWAN (FRIO 8900) 78613 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
D.C. ENERGY 196099
ROWAN GPU - HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10

ROWAN, NORTH (10,800) 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
19TH HOLE PRODUCTION, LLC 953587
SUMMERS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	#	1630	-0-	-3764	-0-	1630	2			N	-0-					28
06	5220	#	2681	-0-	-2539	-0-	2681	2			N	-0-					28
07	10703	R	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2			N	-0-					28
08	7341	R	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					28
09	9115	R	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					28
10	10695	#	9800	-0-	-895	-0-	9800	2			N	-0-					28

SUMMERS, E. L. SWD WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

ROWAN, NE (FRIO 10600) 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
19TH HOLE PRODUCTION, LLC 953587
SUMMERS, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836

05	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	16500	2			N	-0-					63
06	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	2			N	-0-					63
07	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	19876	2			N	-0-					63
08	21674	X	21674	-0-	-0-	-0-	21674	2			N	-0-					63
09	19370	X	19370	-0-	-0-	-0-	19370	2			N	-0-					63
*10	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	17356	2			N	-0-					63

RUGELEY, N. (13100) 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
WATSON, E. M., TRUST ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210

05	2571	R	2571	-0-	-0-	-0-	228	1	2164	2	N	163	175	1	9	8	169
							179	9									
06	2280	#	2128	-0-	-152	-0-	170	1	1815	2	N	130	173	1	2	8	124
							143	9									
07	2457	R	2457	-0-	-0-	-0-	220	1	2063	2	N	158	2	8			280
							174	9									
08	2573	#	2222	-0-	-351	-0-	188	1	1926	2	N	98	331	1	3	8	44
							108	9									
09	2490	#	1951	-0-	-539	-0-	191	1	1760	2	N	-0-					185
10	2573	#	2500	-0-	-73	-0-	2351	2	149	9	N	135	176	1	5	8	139

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660) 78875 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-PETERSEN WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	128 1 55 9		2603	3	N	50	20	1			154
06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	143 1 22 9		1935	3	N	20					174
07	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	79 1 42 9		1192	3	N	38	180	1			32
08	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	97 1 56 9		1336	3	N	51	9	1			74
09	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	71 1 79 9		894	3	N	72					146
*10	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	96 1 26 9		1142	3	N	24					170

RUGELEY, SW (12850, N) 78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	13842	-0-	10742	31460	637 1 299 9		12906	3	N	272	445	1			57
06	3000		1156	-0-	-1844	29616	79 1 7 9		1070	3	N	6					63
07	10227		10227	-0-	-0-	29616	628 1 160 9		9439	3	N	145					208
08	9197		9197	-0-	-0-	29616	620 1 42 9		8535	3	N	38	200	1			46
*09	9431		9431	-0-	-0-	29616	685 1 152 9		8594	3	N	138					184
10	3100		8117	-0-	5017	34633	616 1 164 9		7337	3	N	149	169	1			164

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUGELEY, S.W. (13100) //CONT.// 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	9538	-0-	9538	43788	439	1	8894	3	N	186	267	1			169
							205	9									
06	0	W	5643	-0-	5643	49431	368	1	4996	3	N	254					423
							279	9									
07	0	W	2037	-0-	2037	51468	122	1	1841	3	N	67	180	1			310
							74	9									
08	0	W	861	-0-	861	52329	58	1	802	3	N	1	25	1			286
							1	9									
09	19500		7459	-0-	-12041	40288	2233	1	5055	3	N	155					441
							171	9									
10	20150		1080	-0-	-19070	21218	960	1	120	9	N	109	189	1			361

RUGELEY, SW. (13200) 78875 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLSON, J. O. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 182592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.12984 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13261 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	#	3705	-0-	-480	-0-	1550	1	1988	3	N	152	186	1			234
							167	9									
06	3870	#	3379	-0-	-491	-0-	1500	1	1759	3	N	109	164	1			179
							120	9									
07	3818	R	3818	-0-	-0-	-0-	1550	1	2116	3	N	138	181	1			136
							152	9									
08	3813	#	3491	-0-	-322	-0-	1550	1	1817	3	N	113					249
							124	9									
09	3978	R	3978	-0-	-0-	-0-	1500	1	2320	3	N	144	174	1			219
							158	9									
10	3813	#	3331	-0-	-482	-0-	1550	1	1636	3	N	132	167	1			184
							145	9									

RUGELEY, SW. (14700 SAND) 78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUGELEY, SW (14800) 78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SOG-OLSON WELL #: 1 RRCID -> 188424 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13775 - 13865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUGELEY,SW (14400) 78875 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLSON, JO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 15502 PERF. N/A

05	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	49 1 6 9	994 3	N	5	8 1		375
06	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			375
07	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			375
08	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-	238 1		137
09	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			137
10	2697 #	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-			137

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) 78875 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SAVAGE, H.S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 090149 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12892 - 12995

05	13624	13624	-0-	-0-	7637	626 1 297 9	12701 3	N	270	464 1		89
06	12821	12821	-0-	-0-	7637	857 1 338 9	11626 3	N	307	175 1		221
07	12676	12676	-0-	-0-	7637	770 1 332 9	11574 3	N	302	182 1		341
08	12514	12514	-0-	-0-	7637	824 1 330 9	11360 3	N	300	416 1		225
*09	10528	10528	-0-	-0-	7637	755 1 311 9	9462 3	N	283	356 1		152
10	930	9600	-0-	8670	16307	718 1 332 9	8550 3	N	302	184 1		270

RUSTY (MIOCENE 4000) 79045 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BOBCAT OPERATING 077686
LETULLE-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 057503 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

S. L. P. (NAVARRO) 79289 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
STANDARD TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 086446 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6435 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

DEVINE, C. R., INC. 216778
PAULUS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	#	1216	-0-	-1729	-0-	1214	2	2	9	N	2					67
06	1620	#	794	-0-	-826	-0-	791	2	3	9	N	3					70
07	1674	#	873	-0-	-801	-0-	866	2	7	9	N	6					76
08	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	1364	2	2	9	N	2					78
09	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1326	2	3	9	N	3					81
*10	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	1380	2	4	9	N	4					85

SABINE LAKE, N. (HACKBERRY, L.) 79358 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
STATE TRACT 8 WELL #: 1 RRCID -> 196286 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11222 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE TRAM, SW (WILCOX 11,500) 79378 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HANKAMER, ARCO E. C. SECTION 1 WELL #: 1 D RRCID -> 108053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4696 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALIDA DEL SOL (WILCOX 9470) 79793 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
SCHIURRING WELL #: 1 RRCID -> 183610 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9344 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	183	-0-	-220	-0-	175	1	8	9	N	7					29
06	270	#	78	-0-	-192	-0-	75	1	3	9	N	3					32
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					32
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					32
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					32
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					32

SAM HOUSTON 80054 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
GIBBS BROTHERS & COMPANY A WELL #: 3 RRCID -> 233281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2038 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	895	-0-	-345	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	818	-0-	-262	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	840	-0-	-276	-0-	840	3			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDY (WILCOX,LOWER) 80638 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KAINER-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082

05	7595	X	6795	-0-	-800	-0-	558	1	6008	2	N	208	178	1			157
							229	9									
06	7350	X	6638	-0-	-712	-0-	540	1	5885	2	N	194	174	1			177
							213	9									
07	7254	X	6680	-0-	-574	-0-	558	1	5906	2	N	196	149	1			224
							216	9									
08	7006	X	6676	-0-	-330	-0-	558	1	5931	2	N	170	178	1			216
							187	9									
09	6660	X	6396	-0-	-264	-0-	540	1	5669	2	N	170	167	1			219
							187	9									
10	6851	X	6533	-0-	-318	-0-	558	1	5776	2	N	181	159	1			241
							199	9									

SARAH WHITE (FRIO 11700) 81037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
RUBEL WELL #: 1 RRCID -> 197482 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 15279 PERF.12190 - 12246

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
HENCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012 - PLUGGED 7/18/2012

SARATOGA, WEST 81063 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
CHROMA OPERATING, INC. 153257
DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 251457 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6665 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	72	1			14
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	15	1			12
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	10	1			7
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			3
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	5	1			8
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			2

SARGENT (6060) 81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FORTUNE OPERATING COMPANY 278766
SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARGENT (6525) 81097 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FORTUNE OPERATING COMPANY 278766
SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 234362 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARGENT, S. (2200 MIOCENE) 81101 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 11 RRCID -> 159964 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2217 - 2221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARGENT, SOUTH (2750) 81101 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 11 RRCID -> 228445 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2760 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARGENT, SOUTH (3435 MIOCENE) 81101 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 10 RRCID -> 144688 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3435 - 3438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARGENT, SOUTH (3850) 81101 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL-HAMILL WELL #: 14 U RRCID -> 104246 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3875 - 3893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARGENT, SOUTH (4100) 81101 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 14 RRCID -> 211174 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4204 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARGENT, SOUTH (4230 STRAY) 81101 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 17 RRCID -> 210820 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 4230 - 4233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	#	2660	-0-	-6	-0-	62 1		2598 2		N	-0-					-0-
06	2820	#	2766	-0-	-54	-0-	60 1		2706 2		N	-0-					-0-
07	2968	R	2968	-0-	-0-	-0-	62 1		2906 2		N	-0-					-0-
08	2914	#	2913	-0-	-1	-0-	62 1		2851 2		N	-0-					-0-
09	2820	#	1968	-0-	-852	-0-	60 1		1908 2		N	-0-					-0-
10	2976	#	1840	-0-	-1136	-0-	62 1		1776 2		N	2	2	8			-0-
							2 9										

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILL & HAMILL WELL #: 19 RRCID -> 203165 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 4324 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARGENT, SOUTH (5920) 81101 771 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 2 RRCID -> 212204 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5944 - 5946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHIURRING (2250) 81462 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WHITNELL, MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 071061 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2251 - 2258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SCHOOL (YEGUA 14450) 81548 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
AMELIA ELEMENTARY WELL #: 1 RRCID -> 264829 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 14616 PERF. 14509 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341713 #	208694	-0-	-133019	-0-	5849 1 9703 9		193142	2	N	8821	8701	1			560
06	286200 #	188644	-0-	-97556	-0-	5228 1 8221 9		175195	2	N	7474	7514	1			520
07	274598 #	184659	-0-	-89939	-0-	5405 1 7886 9		171368	2	N	7169	7139	1			550
08	246512 #	173115	-0-	-73397	-0-	5451 1 7368 9		160296	2	N	6698	6893	1			355
09	203040	155243	-0-	-47797	-0-	5100 1 6639 9		143504	2	N	6035	6045	1			345
10	208692 #	152874	-0-	-55818	-0-	4881 1 6558 9		141435	2	N	5962	5887	1			420

SCHWAB (ACE) 81676 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123577 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHWAB (WILCOX) 81676 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 260891 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

SEABREEZE 81851 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
ACOM SEABREEZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246897 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) 81851 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
ORYX - SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 164246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) 81851 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
SEABREEZE LAND CO WELL #: 7 RRCID -> 166793 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIPKIN, S. W. "A" WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) //CONT.// 81851 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PAPCO, INC. 638695
MCQUILLIN WELL #: 1 RRCID -> 138212 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8409 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2013 - PLUGGED 07-02-2013

SEABREEZE (MARG. 7830) 81851 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
ACOM, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 162629 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEABREEZE (SEABREEZE C-2) 81851 858 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
SEABREEZE LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 269858 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9132 - 9138

06	0	7822	-0-	7822	7822	7822	4				N	-0-					-0-
07	5750	6149	-0-	399	8221	6081	2	68	9		N	62					62
08	7750	13743	-0-	5993	14214	13631	2	112	9		N	102					164
09	7500	1723	-0-	-5777	8437	1720	2	3	9		N	3					167
10	7750	4628	-0-	-3122	5315	4626	2	2	9		N	2					169

SEABREEZE (8700) 81851 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
MCCARTHY WELL #: 1 RRCID -> 109220 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 3460 - 3602

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189098 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 8722 - 8728

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-

SEABREEZE (9700) 81851 944 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
MCCARTHY FAMILY TRUST 97 WELL #: 2H RRCID -> 257295 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9555 - 9570

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEABREEZE, N. (MARG 7) 81853 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
MCCARTHY FAMILY TRUST 97 WELL #: 1 RRCID -> 209492 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 5750 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENBURY ONSHORE, LLC 215343
ORYX-SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 170297 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) 81853 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 169375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A) 81853 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 168986 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10350 - 10376

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

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

05	12586		-0-	-0-	-12586	336445					N	-0-					51
06	12180		-0-	-0-	-12180	324265					N	-0-					51
07	12586		-0-	-0-	-12586	311679					N	-0-					51
08	12586		-0-	-0-	-12586	299093					N	-0-					51
*09	5070		-0-	-0-	-5070	294023					N	-0-					51
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	294023					N	NO RPT					51

SEALY (FRIO 3300) 81948 065 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCH HOMES - ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 214501 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 3217 - 3221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEALY (FRIO 3500) 81948 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RICHARDSON, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 238352 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 3606 - 3609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
BOLLINGER, F. G. U. WELL #: 1 RRCID -> 172451 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4062 - 4074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALY (WILCOX CONS.) 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071505 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9868 - 9883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 163161 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HILLBOLDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183638 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	344	-0-	-307	-0-	20	1	324	2	N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	24	1	347	2	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	25	1	300	2	N	-0-					-0-
09	360	N	102	-0-	-258	-0-	2	1	100	2	N	-0-					-0-
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	24	1	704	2	N	-0-					-0-

HINTZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199834 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534

05	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	44	1	994	2	Y	36					213
							40	9									
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	55	1	1450	2	Y	59	177	1			95
							65	9									
07	1271	N	889	-0-	-382	-0-	57	1	755	2	Y	70					165
							77	9									
08	1085	N	702	-0-	-383	-0-	57	1	583	2	Y	56					221
							62	9									
09	1560	N	1255	-0-	-305	-0-	49	1	1142	2	Y	58	160	1			119
							64	9									
*10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	55	1	1116	2	Y	27					146
							30	9									

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 3 RRCID -> 201550 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890

05	434	N	430	-0-	-4	-0-	31	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	24	1	396	2	Y	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 203442 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9876 - 9908

05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIEBERMAN WELL #: 1 RRCID -> 210199 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786

05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	201	1	3234	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2102	-0-	-898	-0-	182	1	1920	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1472	-0-	-1628	-0-	117	1	1355	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	112	-0-	-2988	-0-	112	2			N	-0-					-0-

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
05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	95	1	1815	2	N	3					237
							3	9									
06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	109	1	1656	2	N	-0-					237
07	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	95	1	1385	2	N	8	157	1			88
							9	9									
08	1395	X	1236	-0-	-159	-0-	113	1	1117	2	N	5					93
							6	9									
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	95	1	1736	2	N	5					98
							6	9									
10	1395	N	689	-0-	-706	-0-	61	1	628	2	N	-0-					98

HILLBOLDT WELL #: 2 RRCID -> 215622 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385

05	INC G-10		317	-0-	317	4855	22	1	294	2	N	1					178
							1	9									
06	INC G-10		2365	-0-	2365	7220	98	1	2264	2	N	3					181
							3	9									
07	INC G-10		2479	-0-	2479	9699	113	1	2362	2	N	4					185
							4	9									
08	INC G-10		963	-0-	963	10662	51	1	912	2	N	-0-					185
09	12748	X	2086	-0-	-10662	-0-	84	1	2002	2	N	-0-					185
10	2480	X	1711	-0-	-769	-0-	109	1	1602	2	N	-0-					185

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 5 RRCID -> 216963 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 217825 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466

05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	130	1	2326	2	N	-0-					-0-
06	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	219	1	5263	2	N	-0-					-0-
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	251	1	4695	2	N	-0-					-0-
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	251	1	4256	2	N	-0-					-0-
09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	130	1	2331	2	N	-0-					-0-
*10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	178	1	3751	2	N	-0-					-0-

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGNO (YEGUA -K- LOWER) 82140 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 32 RRCID -> 155106 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 5892 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGNO (YEGUA 5300) 82140 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 45 U RRCID -> 008231 COMPL. DATE 12/16/1940 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-) 82140 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 45 L RRCID -> 008233 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5386 - 5392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING, SARAH F. WELL #: 40 RRCID -> 083963 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX A) 82145 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 65 U RRCID -> 008244 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8462 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
05	0	Z	343	-0-	343	4475	36	1	307	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	3624	-0-	3624	8099	3624	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	6354	-0-	6354	14453	6354	2			N	-0-					-0-
08	0	Z	15215	-0-	15215	29668	14508	2	707	9	N	643	501	1			142
09	0	Z	21048	-0-	21048	50716	20384	2	664	9	N	604	612	1			134
10	0	Z	18614	-0-	18614	69330	18032	2	582	9	N	529	546	1			117

SERBIN (TAYLOR SAND) 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
BASS PETROLEUM, INC 054836
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY WELL #: 3 RRCID -> 128435 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					27
06	90	#	43	-0-	-47	-0-	42	2	1	9	N	1					28
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
09	60	#	2	-0-	-58	-0-	1	2	1	9	N	1					29
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					29

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					38
06	90	#	25	-0-	-65	-0-	23	2	2	9	N	2					40
07	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					40
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	60	2	3	9	N	3					43
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	55	2	1	9	N	1					44
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					44

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					30
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1					31
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					31
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	N	1					32
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	N	1					33
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					33

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A- WELL #: 6 RRCID -> 129619 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5127 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					29
06	150	#	23	-0-	-127	-0-	21	2	2	9	N	2					31
07	93	#	31	-0-	-62	-0-	28	2	3	9	N	3					34
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	N	1					35
*09	14	R	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1					36
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
BASS PETROLEUM, INC //CONT.// 054836
S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E- WELL #: 7 RRCID -> 131602 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5139 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					50
06	150	#	106	-0-	-44	-0-	104	2	2	9	N	2					52
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					52
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	117	2	3	9	N	3					55
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	113	2	1	9	N	1					56
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					56

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A

05	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					26
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	110	2	2	9	N	2					28
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	84	2	74	9	N	67					95
08	124	#	99	-0-	-25	-0-	88	2	11	9	N	10					105
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	80	2	6	9	N	5					110
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					110

E P C OIL & GAS, INC. 238482
STANCIK, JANICE KAY WELL #: 1 RRCID -> 142139 COMPL. DATE 11/22/1990 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					10
06	14	#	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					10
07	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					10
08	14	#	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					10
09	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					10
10	14	#	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					10

KRAUSS, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 142140 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

05	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					32
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					32
07	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					32
08	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					32
09	210	#	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					32
10	217	#	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					32

ROITSCH, ROGER WELL #: 1 RRCID -> 142141 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

05	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					11
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					11
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					11
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					11
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					11
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					11

ROITSCH, ROGER WELL #: 2 RRCID -> 142142 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 5222 PERF. N/A

05	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					11
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					11
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					11
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					11
09	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					11
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					11

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
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

PESCHKE, J. M. O. WELL #: 1A RRCID -> 143888 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 5081 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					24
06	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					24
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					24
08	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					24
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					24
10	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					24

ROITSCH, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 144289 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5060 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOOTHILL ENERGY, LLC 275368
LIBERTY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 130884 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4981 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 2 RRCID -> 131164 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 4970 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LIBERTY WELL #: 3 RRCID -> 131894 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4991 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
MEUTH WELL #: 1 RRCID -> 129025 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 5037 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					41
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	35	7			6
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
09	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					6
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					6

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 4 RRCID -> 130311 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	100	-0-	-86	-0-	100	3			Y	-0-					8
06	180	#	100	-0-	-80	-0-	100	2			Y	-0-					8
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					8
08	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					8
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					8
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8

BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					8
06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-	8	7			-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					12
06	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					12
07	217	#	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					12
08	217	#	100	-0-	-117	-0-	100	3			Y	-0-					12
09	210	#	88	-0-	-122	-0-	88	3			Y	-0-					12
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					12

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					11
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	7	7			4
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					4
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					4
09	330	#	191	-0-	-139	-0-	191	2			N	-0-					4
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					4

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
06	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	140	-0-	-139	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	310	#	105	-0-	-205	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	105	-0-	-195	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					17
06	210	#	100	-0-	-110	-0-	100	2			Y	-0-					17
07	217	#	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					17
08	248	#	153	-0-	-95	-0-	153	3			Y	-0-					17
09	240	#	153	-0-	-87	-0-	153	3			Y	-0-					17
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					17

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	32	-0-	-61	-0-	30	3	2	9	Y	2					7
06	90	#	40	-0-	-50	-0-	40	2			Y	-0-					7
07	146	R	146	-0-	-0-	-0-	140	2	6	9	Y	5					12
08	76	R	76	-0-	-0-	-0-	70	3	6	9	Y	5					17
09	72	R	72	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	Y	2					19
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					19

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					11
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					11
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					11
08	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					11
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					11
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					11

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					59
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					59
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					59
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					59
09	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					59
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					59

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					18
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					18
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					18
08	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					18
09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					18
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					20
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					20
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					20
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					20
09	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					20
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					20

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					17
06	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	10	7			7
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
09	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					7
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					7

SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
PETRASH-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					33
06	120	#	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-					33
07	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					33
08	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					33
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					33
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					33

TRIVISTA OPERATING LLC 871169
STEINBACH -A- WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					62
06	330	#	239	-0-	-91	-0-	239	2			N	-0-					62
07	341	#	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					62
08	310	#	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					62
09	270	#	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					62
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					62

MIKULEC -A- WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					45
06	240	#	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					45
07	248	#	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					45
08	248	#	197	-0-	-51	-0-	196	2	1	9	N	1					46
09	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					46
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					46

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
COOK, KATHERINE E. WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					25
06	210	#	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					25
07	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					25
08	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					25
09	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					25
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					25

MATTINGLY WELL #: 2 RRCID -> 126970 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5014 - 5032

05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					33
06	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					33
07	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					33
08	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					33
09	210	#	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					33
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					33

ESCHBERGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 126971 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 4945

05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					14
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					14
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					14
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					14
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					14
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					14

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 3 RRCID -> 126972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014

05	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					27
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					27
07	93	#	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	Y	1					28
08	90	R	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					29
09	90	#	85	-0-	-5	-0-	84	2	1	9	Y	1					30
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					30

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 2 RRCID -> 127066 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 5062 - 5077

05	62	#	58	-0-	-4	-0-	57	2	1	9	Y	1					15
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					15
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1					16
08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	Y	2					18
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1					19
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					19

MATTINGLY WELL #: 1 RRCID -> 127294 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064

05	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					49
06	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					49
07	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					49
08	124	#	72	-0-	-52	-0-	71	2	1	9	N	1					50
09	120	#	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					50
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					50

HOFFMAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127295 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178

05	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					34
06	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					34
07	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					34
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					34
09	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					34
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					34

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169

GONZALES WELL #: 1 RRCID -> 127303 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4950 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					17
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					17
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					17
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					17

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
05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					45
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					45
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					45
08	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					45
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					45
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					45

ESCHBERGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 127839 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					60
06	270	#	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					60
07	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					60
08	279	#	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					60
09	270	#	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					60
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					60

SAVANAH RIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128209 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					70
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					70
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					70
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					70
09	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					70
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					70

ESCHBERGER -C- WELL #: 3 RRCID -> 128239 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					27
06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					27
07	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					27
08	527	#	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					27
09	510	#	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-					27
10	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					27

HOFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 128324 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	42	-0-	-51	-0-	41	2	1	9	Y	1					31
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2					33
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					34
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	38	2	7	9	Y	6					40
09	41	R	41	-0-	-0-	-0-	34	2	7	9	Y	6	30	1	1	8	15
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					15

ECHO-BLASIG WELL #: 2 RRCID -> 128434 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5155 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	76	2	4	9	N	4					64
06	90	#	80	-0-	-10	-0-	77	2	3	9	N	3					67
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					67
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	83	2	3	9	N	3					70
09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					70
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					70

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
WYNN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128497 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5089 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	151	-0-	-4	-0-	139	2	12	9	N	11					84
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	144	2	12	9	N	11					95
07	171	R	171	-0-	-0-	-0-	142	2	29	9	N	26	85	1			36
08	155	#	150	-0-	-5	-0-	137	2	13	9	N	12					48
09	150	#	141	-0-	-9	-0-	131	2	10	9	N	9					57
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					57

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
05	62	#	42	-0-	-20	-0-	41	2	1	9	Y	1					31
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2					33
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					34
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	38	2	7	9	Y	6					40
09	40	R	40	-0-	-0-	-0-	34	2	6	9	Y	5	30	1			15
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					15

HALBADIER WELL #: 1 RRCID -> 128872 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5014 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	177	-0-	-9	-0-	169	2	8	9	N	7					92
06	180	#	178	-0-	-2	-0-	155	2	23	9	N	21	62	1			51
07	186	#	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					51
08	205	R	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	N	3					54
09	183	R	183	-0-	-0-	-0-	175	2	8	9	N	7					61
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					61

STEINBACH -B- WELL #: 1 RRCID -> 129017 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5022 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					11
06	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					11
07	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					11
08	186	#	185	-0-	-1	-0-	183	2	2	9	N	2					13
09	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					13
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					13

COOK, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 129301 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5010 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	147	-0-	-8	-0-	145	2	2	9	N	2					70
06	210	#	150	-0-	-60	-0-	146	2	4	9	N	4	64	1			10
07	217	#	150	-0-	-67	-0-	148	2	2	9	N	2					12
08	217	#	156	-0-	-61	-0-	153	2	3	9	N	3					15
09	153	R	153	-0-	-0-	-0-	146	2	7	9	N	6					21
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					21

STEIN, CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 129302 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5241 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					105
06	210	#	188	-0-	-22	-0-	177	2	11	9	N	10					115
07	217	#	202	-0-	-15	-0-	199	2	3	9	N	3	59	1			59
08	206	R	206	-0-	-0-	-0-	194	2	12	9	N	11					70
09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	173	2	19	9	N	17	60	1			27
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					27

MIKULEC-NINK -A- WELL #: 1 RRCID -> 129396 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4998 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	169	-0-	-17	-0-	163	2	6	9	N	5					75
06	180	#	166	-0-	-14	-0-	164	2	2	9	N	2					77
07	186	#	171	-0-	-15	-0-	168	2	3	9	N	3					80
08	164	R	164	-0-	-0-	-0-	158	2	6	9	N	5					85
09	180	#	178	-0-	-2	-0-	155	2	23	9	N	21	69	1	1	8	36
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					36

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
MIKULEC-NINK -B- WELL #: 2 RRCID -> 129524 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4945 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					33
06	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					33
07	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					33
08	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					33
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	51	2	1	9	N	1	1	8			33
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					33

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 129843 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4991 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					10
06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					10
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					10
08	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					10
09	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					10
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					10

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 3 RRCID -> 129844 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4903 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					39
06	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					39
07	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					39
08	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					39
09	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					39
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					39

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 4 RRCID -> 130500 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4846 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					40
06	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					40
07	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					40
08	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					40
09	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					40
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					40

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 131154 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4964 - 4977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					37
06	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					37
07	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					37
08	7	#	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					37
09	7	#	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					37
10	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					37

SAEGERT WELL #: 1 RRCID -> 131368 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5104 - 5113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					27
06	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					27
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					27
08	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					27
09	165	R	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1					28
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					28

FRERICH, LOUIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 131661 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4820 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	94	-0-	-154	-0-	94	2			N	-0-					75
06	240	#	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-					75
07	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					75
08	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					75
09	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					75
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					75

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
MIKULEC-NINK -C- WELL #: 5 RRCID -> 131949 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4818 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	478	-0-	-80	-0-	476	2	2	9	N	2					39
06	540	#	519	-0-	-21	-0-	515	2	4	9	N	4					43
07	558	#	530	-0-	-28	-0-	528	2	2	9	N	2					45
08	558	#	386	-0-	-172	-0-	386	2			N	-0-					45
09	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					45
10	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					45

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 132236 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5075 - 5110

05	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					66
06	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					66
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					66
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					66
09	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					66
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					66

PETRASH-HARRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 133777 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4964 - 4974

05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					77
06	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					77
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	N	2					79
08	186	#	169	-0-	-17	-0-	166	2	3	9	N	3					82
09	180	#	167	-0-	-13	-0-	159	2	8	9	N	7					89
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					89

STEINBACH G WELL #: B 2 RRCID -> 134502 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4982 - 5012

05	248	#	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					50
06	240	#	80	-0-	-160	-0-	80	2			N	-0-					50
07	248	#	83	-0-	-165	-0-	83	2			N	-0-					50
08	186	#	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					50
09	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					50
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					50

GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936

05	496	#	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	480	#	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIAN, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 141112 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043

05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					34
06	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					34
07	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					34
08	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					34
09	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					34
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					34

GLONA, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 141295 COMPL. DATE 06/19/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					75
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					75
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					75
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					75
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	58	2	7	9	N	6					81
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					81

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					62
06	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					62
07	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					62
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					63
09	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					63
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					63

GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	152	2	7	9	N	6					78
06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	127	2	9	9	N	8	76	1			10
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	128	2	3	9	N	3					13
08	155	#	140	-0-	-15	-0-	129	2	11	9	N	10					23
09	150	#	135	-0-	-15	-0-	123	2	12	9	N	11					34
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					34

WEISER A WELL #: 2 RRCID -> 144347 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	344	R	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	N	3					132
06	651	R	651	-0-	-0-	-0-	643	2	8	9	N	7	91	1			48
07	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					48
08	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					48
09	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					48
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					48

STEINBACH I WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					20
06	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					20
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					20
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					20
09	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					20
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					20

STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					35
06	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					35
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					35
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					35
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					35
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					35

MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					96
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					96
07	109	R	109	-0-	-0-	-0-	101	2	8	9	N	7					103
08	124	#	113	-0-	-11	-0-	96	2	17	9	N	15					118
09	120	#	109	-0-	-11	-0-	91	2	18	9	N	16	106	1			28
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					28

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
05	96	R	96	-0-	-0-	-0-	85	2	11	9	N	10					82
06	90	#	72	-0-	-18	-0-	58	2	14	9	N	13	78	1			17
07	93	#	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					17
08	93	#	17	-0-	-76	-0-	16	2	1	9	N	1					18
09	90	#	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					18
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					18

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					78
06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	N	3					81
07	279	#	278	-0-	-1	-0-	276	2	2	9	N	2					83
08	291	R	291	-0-	-0-	-0-	284	2	7	9	N	6					89
09	285	R	285	-0-	-0-	-0-	271	2	14	9	N	13	74	1	1	8	27
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					27

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
05	155	#	108	-0-	-47	-0-	104	2	4	9	N	4					62
06	150	#	140	-0-	-10	-0-	137	2	3	9	N	3					65
07	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					65
08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	N	3					68
09	150	#	144	-0-	-6	-0-	131	2	13	9	N	12					80
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					80

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 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
05	58	R	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1					15
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					15
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1					16
08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	Y	2					18
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1					19
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					19

BEHRENS-GLOGER WELL #: 2 RRCID -> 216310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 225621 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	142	2	8	9	N	7					109
06	167	R	167	-0-	-0-	-0-	147	2	20	9	N	18	91	1			36
07	155	#	149	-0-	-6	-0-	143	2	6	9	N	5					41
08	155	#	146	-0-	-9	-0-	138	2	8	9	N	7					48
09	180	#	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					48
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					48

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK) 82366 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAILEY, ARBRA WELL #: 1 RRCID -> 166654 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12333 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	516	R	516	-0-	-0-	-0-	43	1	425	2	N	44					101
							48	9									
06	551	R	551	-0-	-0-	-0-	45	1	477	2	N	26					127
							29	9									
07	525	R	525	-0-	-0-	-0-	41	1	436	2	N	44					171
							48	9									
08	554	R	554	-0-	-0-	-0-	42	1	476	2	N	33					204
							36	9									
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	40	1	438	2	N	26	181	1			49
							29	9									
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	44	1	424	2	N	28					77
							31	9									

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 047489 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

05	DLQ G-10	6348	-0-	6348	18588	471	1	5689	2	N	171	178	1			78
						188	9									
06	DLQ G-10	6009	-0-	6009	24597	428	1	5406	2	N	159					237
						175	9									
07	DLQ G-10	5585	-0-	5585	30182	405	1	5015	2	N	150	180	1			207
						165	9									
08	DLQ G-10	6376	-0-	6376	36558	461	1	5743	2	N	156	184	1			179
						172	9									
09	43247 X	6689	-0-	-36558	-0-	480	1	6012	2	N	179	179	1			179
						197	9									
*10	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	496	1	5958	2	N	193	173	1			199
						212	9									

BARKLEY,LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 058009 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN OAKS TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 069819 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

05	310	N	268	-0-	-42	-0-	137	1	129	2	N	2					191
							2	9									
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	119	1	172	2	N	6	182	1			15
							7	9									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	154	1	175	2	N	-0-					15
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	219	1	125	2	N	4					19
							4	9									
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	288	1	230	2	N	1					20
							1	9									
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	172	1	203	2	N	17					37
							19	9									

BARKLEY, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 184279 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12294 - 12356

05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	527	1	2086	2	N	90					107
							99	9									
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	510	1	2080	2	N	87					194
							96	9									
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	425	1	1624	2	N	47	174	1			67
							52	9									
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	527	1	1975	2	N	83					150
							91	9									
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	510	1	1991	2	N	72	182	1			40
							79	9									
*10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	510	1	1873	2	N	89					129
							98	9									

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 188838 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	924	1	11354	2	N	238	182	1			136
							262	9									
06	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	1158	1	13715	2	N	276	181	1			231
							304	9									
07	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	957	1	11182	2	N	197	356	1			72
							217	9									
08	2697	X	2089	-0-	-608	-0-	250	1	1796	2	N	39					111
							43	9									
09	15180	X	10277	-0-	-4903	-0-	1049	1	9020	2	N	189	173	1			127
							208	9									
10	15686	X	13851	-0-	-1835	-0-	1198	1	12370	2	N	257	185	1			199
							283	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	813	R	813	-0-	-0-	-0-	763	3	50	9	N	45					91
06	655	R	655	-0-	-0-	-0-	611	3	44	9	N	40					131
07	930	#	543	-0-	-387	-0-	515	3	28	9	N	25					156
08	930	#	533	-0-	-397	-0-	494	3	39	9	N	35					191
09	900	#	446	-0-	-454	-0-	410	3	36	9	N	33					224
10	806	#	534	-0-	-272	-0-	495	3	39	9	N	35	188	1			71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	2946	-0-	-2324	-0-	2815	2	131	9	N	119	187	1			216
06	3150	X	1732	-0-	-1418	-0-	1648	2	84	9	N	76	187	1			105
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3851	2	165	9	N	150					255
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3623	2	139	9	N	126	181	1			200
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3229	2	73	9	N	66					266
10	4030	X	534	-0-	-3496	-0-	533	2	1	9	N	1	180	1			87

PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2164	-0-	-316	-0-	2044	2	120	9	N	109	181	1			189
06	2400	X	2293	-0-	-107	-0-	2207	2	86	9	N	78	178	1			89
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	2978	2	142	9	N	129					218
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2779	2	129	9	N	117	185	1			150
09	2280	X	1982	-0-	-298	-0-	1902	2	80	9	N	73					223
10	3131	X	2492	-0-	-639	-0-	2401	2	91	9	N	83	181	1			125

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 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
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006

SHEPHERD (WX CONS) 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273

OGLETREE WELL #: 1 RRCID -> 199229 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10382 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2276	-0-	-80	-0-	2155	2	121	9	N	110					338
06	2460	X	2107	-0-	-353	-0-	2085	2	22	9	N	20	181	1			177
07	2542	X	2306	-0-	-236	-0-	2273	2	33	9	N	30					207
08	2542	X	2178	-0-	-364	-0-	2156	2	22	9	N	20	162	1			65
09	DLQ G-10		9103	-0-	9103	9103	8624	2	479	9	N	435	177	1			323
10	DLQ G-10		3754	-0-	3754	12857	3534	2	220	9	N	200	353	1			170

HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5609	2	88	9	N	80					167
06	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6365	2	45	9	N	41					208
07	6386	X	5701	-0-	-685	-0-	5631	2	70	9	N	64	180	1			92
08	6386	X	6152	-0-	-234	-0-	6079	2	73	9	N	66					158
09	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5819	2	65	9	N	59					217
10	6634	X	4822	-0-	-1812	-0-	4769	2	53	9	N	48	163	1			102

OGLETREE WELL #: 2R RRCID -> 204356 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.10406 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3752	-0-	-743	-0-	3465	2	287	9	N	261	346	1			92
06	4200	X	3252	-0-	-948	-0-	2988	2	264	9	N	240	170	1			162
07	4433	X	2962	-0-	-1471	-0-	2711	2	251	9	N	228	172	1			218
08	4433	X	3466	-0-	-967	-0-	3238	2	228	9	N	207	348	1			77
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3389	2	175	9	N	159	168	1			68
*10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3573	2	207	9	N	188	171	1			85

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	15097	2	167	9	N	152	177	1			102
06	14850	X	14346	-0-	-504	-0-	14197	2	149	9	N	135					237
07	16151	X	14249	-0-	-1902	-0-	14102	2	147	9	N	134	176	1			195
08	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	17257	2	130	9	N	118	166	1			147
09	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	14944	2	130	9	N	118	177	1			88
10	15252	X	14323	-0-	-929	-0-	14187	2	136	9	N	124					212

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10936 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5878	-0-	-539	-0-	5823	2	55	9	N	50	167	1			100
06	6750	X	4353	-0-	-2397	-0-	4295	2	58	9	N	53					153
07	7192	X	4196	-0-	-2996	-0-	4111	2	85	9	N	77	157	1			73
08	7192	X	4316	-0-	-2876	-0-	4262	2	54	9	N	49					122
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4042	2	61	9	N	55					177
10	5890	X	3750	-0-	-2140	-0-	3694	2	56	9	N	51					228

SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10087 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6080	2	652	9	N	593	704	1			212
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4099	2	395	9	N	359	353	1			218
07	3720	X	1695	-0-	-2025	-0-	1438	2	257	9	N	234	340	1			112
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3426	2	427	9	N	388	332	1			168
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4161	2	366	9	N	333	326	1			175
*10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	2871	2	304	9	N	276	344	1			107

HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	1926	2	514	9	N	467	512	1			133
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	1963	2	466	9	N	424	344	1			213
07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2049	2	542	9	N	493	513	1			193
08	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	1953	2	515	9	N	468	499	1			162
09	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1533	2	470	9	N	427	336	1			253
*10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	2547	2	541	9	N	492	518	1			227

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
05	7657	X	4854	-0-	-2803	-0-	4328	2	526	9	N	478	510	1			225
06	7410	X	4550	-0-	-2860	-0-	4065	2	485	9	N	441	516	1			150
07	7657	X	4727	-0-	-2930	-0-	4207	2	520	9	N	473	355	1			268
08	6820	X	4609	-0-	-2211	-0-	4137	2	472	9	N	429	507	1			190
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4012	2	470	9	N	427	499	1			118
10	4867	X	4215	-0-	-652	-0-	3740	2	475	9	N	432	335	1			215

SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10398 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6149	2	162	9	N	147	177	1			175
06	5400	X	4389	-0-	-1011	-0-	4317	2	72	9	N	65					240
07	5580	X	4405	-0-	-1175	-0-	4305	2	100	9	N	91	173	1			158
08	5580	X	1340	-0-	-4240	-0-	1310	2	30	9	N	27					185
09	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1548	2	80	9	N	73	178	1			80
10	6324	X	3157	-0-	-3167	-0-	3039	2	118	9	N	107					187

NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5410	-0-	-821	-0-	5110	2	300	9	N	273	177	1			218
06	6030	X	5181	-0-	-849	-0-	4852	2	329	9	N	299	340	1			177
07	6231	X	6121	-0-	-110	-0-	5744	2	377	9	N	343	347	1			173
08	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	7634	2	393	9	N	357	353	1			177
09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7613	2	330	9	N	300	350	1			127
*10	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9182	2	367	9	N	334	341	1			120

ALLAR DEEP WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10304 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3939	-0-	-742	-0-	3840	2	99	9	N	90	178	1			145
06	4530	X	3859	-0-	-671	-0-	3782	2	77	9	N	70					215
07	4774	X	3986	-0-	-788	-0-	3908	2	78	9	N	71	169	1			117
08	4774	X	4461	-0-	-313	-0-	4384	2	77	9	N	70					187
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4576	2	85	9	N	77	174	1			90
*10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4457	2	94	9	N	85					175

SHEPHERD (7600) 83047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WARD, HERMAN H. WELL #: 1 RRCID -> 073152 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHEPHERDS MOTT (RUGELEY DEEP) 83065 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
PONDEROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 206591 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14006 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	#	893	-0-	-843	-0-	169	1	465	2	N	235	340	1			400
							259	9									
06	1680	#	1192	-0-	-488	-0-	217	1	933	2	N	38	180	1			258
							42	9									
07	3100	#	1592	-0-	-1508	-0-	323	1	1162	2	N	97					355
							107	9									
08	3100	#	388	-0-	-2712	-0-	65	1	323	2	N	-0-					355
09	3000	#	615	-0-	-2385	-0-	169	1	428	2	N	16					371
							18	9									
10	1581	#	550	-0-	-1031	-0-	129	1	369	2	N	47					418
							52	9									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 82 RRCID -> 150135 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 180698 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080

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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 181486 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 90 RRCID -> 183668 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 184761 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3389 - 3391

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (WILCOX) 83107 175 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
COPANO PROCESSING, L.P. 176388
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 66 U RRCID -> 042784 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 3650 - 3820

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN (WILCOX 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

05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	83	1	1432	3	Y	9	8	1						1
							10	9												
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	81	1	1398	3	Y	9	9	1						1
							10	9												
07	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	84	1	1414	3	Y	9	9	1						1
							10	9												
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	84	1	1434	3	Y	6	6	1						1
							7	9												
09	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	77	1	1351	3	Y	9	9	1						1
							10	9												
10	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	76	1	1386	3	Y	8	8	1						1
							9	9												

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8029 - 8508

05	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	3	Y	-0-								-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	3	1	55	3	Y	1	1	1						-0-
							1	9												
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	57	3	Y	1	1	1						-0-
							1	9												
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-								-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	1	1	1						-0-
							1	9												
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-								-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 08/13/1944 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	6	-0-	-4706	-0-	6 3				Y	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
07	4216	X	14	-0-	-4202	-0-	5 3		9 9		Y	8	7 1				1
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	1 1				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		49	-0-	49	49	2 1 6 9		41 3		Y	5	3 1				2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	575 1 52 9		9949 3		Y	47	46 1				4
06	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	544 1 44 9		9365 3		Y	40	41 1				3
07	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	601 1 41 9		10175 3		Y	37	36 1				4
08	9424	X	8668	-0-	-756	-0-	476 1 31 9		8161 3		Y	28	27 1				5
09	10800	X	8583	-0-	-2217	-0-	461 1 42 9		8080 3		Y	38	38 1				5
10	10819	X	9691	-0-	-1128	-0-	501 1 34 9		9156 3		Y	31	33 1				3

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	75 1 230 9		1293 3		Y	209	208 1				11
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	72 1 233 9		1233 3		Y	212	207 1				16
07	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	76 1 288 9		1292 3		Y	262	256 1				22
08	1612	N	1156	-0-	-456	-0-	50 1 256 9		850 3		Y	233	217 1				38
09	1530	N	1421	-0-	-109	-0-	63 1 252 9		1106 3		Y	229	236 1				31
10	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	61 1 273 9		1122 3		Y	248	258 1				21

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	114	-0-		-41	-0-	6	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	150	N	140	-0-		-10	-0-	8	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	174	N	174	-0-		-0-	-0-	10	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	147	N	147	-0-		-0-	-0-	8	1	138	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	150	N	119	-0-		-31	-0-	6	1	112	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	186	N	124	-0-		-62	-0-	6	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	2943	-0-		-4125	-0-	158	1	2739	3	Y	42	40	1			4
								46	9									
06	3060	X	2667	-0-		-393	-0-	143	1	2467	3	Y	52	52	1			4
								57	9									
07	3162	X	2823	-0-		-339	-0-	155	1	2618	3	Y	45	43	1			6
								50	9									
08	3038	X	2914	-0-		-124	-0-	158	1	2716	3	Y	36	35	1			7
								40	9									
09	2906	X	2906	-0-		-0-	-0-	154	1	2700	3	Y	47	48	1			6
								52	9									
10	2945	X	2838	-0-		-107	-0-	145	1	2650	3	Y	39	41	1			4
								43	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	N	126	-0-		-0-	-0-	1	1	15	3	Y	100	101	1			4
								110	9									
06	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	102	98	1			8
07	169	N	169	-0-		-0-	-0-	2	1	27	3	Y	127	124	1			11
								140	9									
08	141	N	141	-0-		-0-	-0-	1	1	16	3	Y	113	106	1			18
								124	9									
09	145	N	145	-0-		-0-	-0-	1	1	22	3	Y	111	114	1			15
								122	9									
10	155	N	147	-0-		-8	-0-	1	1	13	3	Y	121	126	1			10
								133	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	24552	X	21865	-0-	-2687	-0-	1174	1	20329	3	Y	329	319	1			26
							362	9									
06	23760	X	19757	-0-	-4003	-0-	1068	1	18371	3	Y	289	299	1			16
							318	9									
07	23188	X	18342	-0-	-4846	-0-	1008	1	17072	3	Y	238	231	1			23
							262	9									
08	22568	X	15944	-0-	-6624	-0-	867	1	14866	3	Y	192	183	1			32
							211	9									
09	19200	X	14499	-0-	-4701	-0-	769	1	13487	3	Y	221	224	1			29
							243	9									
10	19840	X	14393	-0-	-5447	-0-	735	1	13426	3	Y	211	221	1			19
							232	9									

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
05	6324	X	6187	-0-	-137	-0-	336	1	5815	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
06	6060	X	6021	-0-	-39	-0-	328	1	5652	3	Y	37	37	1			3
							41	9									
07	6262	X	6239	-0-	-23	-0-	346	1	5852	3	Y	37	36	1			4
							41	9									
08	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	346	1	5926	3	Y	27	26	1			5
							30	9									
09	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	323	1	5666	3	Y	37	37	1			5
							41	9									
*10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	323	1	5903	3	Y	30	32	1			3
							33	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	167	1	2887	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	2970	X	2928	-0-	-42	-0-	160	1	2745	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
07	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	163	1	2765	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
08	3069	X	2926	-0-	-143	-0-	160	1	2748	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
09	2970	X	2802	-0-	-168	-0-	150	1	2629	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
10	3069	X	1842	-0-	-1227	-0-	95	1	1728	3	Y	17	18	1			2
							19	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	110	1	1911	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	2100	N	1745	-0-	-355	-0-	95	1	1638	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	2139	N	1553	-0-	-586	-0-	86	1	1455	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	2046	N	1680	-0-	-366	-0-	92	1	1578	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	91	1	1605	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	73	1	1325	3	Y	9	10	1			1
							10	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	70	1	1216	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
06	1380	N	1113	-0-	-267	-0-	61	1	1043	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	65	1	1108	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	63	1	1076	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	57	1	994	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	56	1	1028	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	126	1	2175	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	122	1	2104	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
07	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	129	1	2177	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	122	1	2086	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	122	1	2144	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	131	1	2387	3	Y	13	14	1			1
							14	9									

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
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	801	1	13865	3	Y	171	166	1			13
							188	9									
06	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	766	1	13176	3	Y	117	124	1			6
							129	9									
07	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	813	1	13757	3	Y	89	86	1			9
							98	9									
08	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	817	1	13998	3	Y	65	62	1			12
							72	9									
09	14370	X	14255	-0-	-115	-0-	764	1	13394	3	Y	88	89	1			11
							97	9									
10	14849	X	14742	-0-	-107	-0-	761	1	13902	3	Y	72	76	1			7
							79	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	417	1	7222	3	Y	36	35	1			3
							40	9									
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	397	1	6829	3	Y	42	42	1			3
							46	9									
07	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	408	1	6902	3	Y	41	40	1			4
							45	9									
08	6975	X	6780	-0-	-195	-0-	372	1	6376	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
09	6870	X	6846	-0-	-24	-0-	367	1	6433	3	Y	42	42	1			5
							46	9									
10	7099	X	6813	-0-	-286	-0-	352	1	6424	3	Y	34	36	1			3
							37	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 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
05	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	422	1	7314	3	Y	34	33	1			3
							37	9									
06	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	366	1	6298	3	Y	40	40	1			3
							44	9									
07	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	364	1	6167	3	Y	43	41	1			5
							47	9									
08	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	392	1	6722	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
09	7530	X	6739	-0-	-791	-0-	361	1	6332	3	Y	42	42	1			5
							46	9									
10	7781	X	7449	-0-	-332	-0-	385	1	7027	3	Y	34	36	1			3
							37	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	240	1	4156	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	220	1	3790	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	214	1	3630	3	Y	37	36	1			4
							41	9									
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	209	1	3576	3	Y	27	26	1			5
							30	9									
09	4260	X	3719	-0-	-541	-0-	198	1	3480	3	Y	37	37	1			5
							41	9									
10	4402	X	3711	-0-	-691	-0-	191	1	3487	3	Y	30	32	1			3
							33	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

05	T. A.		626	-0-	626	1938	34	1	592	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		613	-0-	613	2551	34	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		624	-0-	624	3175	35	1	589	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		669	-0-	669	3844	37	1	632	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	636	-0-	-2364	1480	34	1	602	3	Y	-0-					-0-
*10	2186	N	706	-0-	-1480	-0-	37	1	669	3	Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664

05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	212	1	3673	3	Y	68	64	1			5
							75	9									
06	3570	X	2510	-0-	-1060	-0-	137	1	2352	3	Y	19	22	1			2
							21	9									
07	3689	X	1127	-0-	-2562	-0-	62	1	1054	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	3968	X	3157	-0-	-811	-0-	174	1	2975	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	3450	X	437	-0-	-3013	-0-	23	1	412	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
10	3565	X	127	-0-	-3438	-0-	6	1	103	3	Y	16	14	1			2
							18	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049

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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	11	1	186	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	465	N	266	-0-	-199	-0-	14	1	250	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

05	3348	X	3081	-0-	-267	-0-	167	1	2893	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
06	3240	X	3008	-0-	-232	-0-	164	1	2824	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
07	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	173	1	2936	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	173	1	2973	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	169	1	2960	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	162	1	2966	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

05	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	687	1	11896	3	Y	66	63	1			6
							73	9									
06	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	673	1	11588	3	Y	75	76	1			5
							83	9									
07	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	711	1	12033	3	Y	77	74	1			8
							85	9									
08	12555	X	12512	-0-	-43	-0-	686	1	11765	3	Y	55	53	1			10
							61	9									
09	12330	X	12118	-0-	-212	-0-	649	1	11385	3	Y	76	76	1			10
							84	9									
10	12834	X	12593	-0-	-241	-0-	650	1	11876	3	Y	61	65	1			6
							67	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

05	23313	X	23313	-0-	-0-	-0-	1270	1	21992	3	Y	46	44	1			4
							51	9									
06	22347	X	22347	-0-	-0-	-0-	1224	1	21066	3	Y	52	52	1			4
							57	9									
07	23327	X	23327	-0-	-0-	-0-	1297	1	21973	3	Y	52	50	1			6
							57	9									
08	23253	X	23253	-0-	-0-	-0-	1279	1	21933	3	Y	37	36	1			7
							41	9									
09	22560	X	22153	-0-	-407	-0-	1192	1	20905	3	Y	51	52	1			6
							56	9									
10	23312	X	23066	-0-	-246	-0-	1194	1	21826	3	Y	42	44	1			4
							46	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	114	115	1			5
							125	9									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	117	113	1			9
							129	9									
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	144	140	1			13
							158	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	125	117	1			21
							138	9									
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	126	130	1			17
							139	9									
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	135	140	1			12
							149	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	277	1	4790	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
06	5220	X	5139	-0-	-81	-0-	280	1	4825	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
07	5394	X	5282	-0-	-112	-0-	293	1	4955	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
08	5332	X	5285	-0-	-47	-0-	290	1	4970	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
09	5130	X	5044	-0-	-86	-0-	270	1	4740	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
10	5301	X	5158	-0-	-143	-0-	266	1	4863	3	Y	26	27	1			3
							29	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	87	1	1515	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	80	1	1379	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	81	1	1374	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	84	1	1446	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	81	1	1426	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	83	1	1511	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 7 R RRCID -> 060307 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	60	1	1043	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
06	990	N	912	-0-	-78	-0-	49	1	840	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
07	1178	N	997	-0-	-181	-0-	54	1	921	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
08	1116	N	976	-0-	-140	-0-	53	1	905	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	67	1	1175	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	60	1	1101	3	Y	17	18	1			2
							19	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3811 - 3874

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114

05	1023	N	951	-0-	-72	-0-	46	1	797	3	Y	98	98	1			5
							108	9									
06	990	N	859	-0-	-131	-0-	41	1	708	3	Y	100	98	1			7
							110	9									
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	50	1	843	3	Y	124	121	1			10
							136	9									
08	961	N	442	-0-	-519	-0-	21	1	362	3	Y	54	64	1			-0-
							59	9									
09	870	N	616	-0-	-254	-0-	31	1	539	3	Y	42	28	1			14
							46	9									
*10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	944	3	Y	119	123	1			10
							131	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233

05	4278	X	383	-0-	-3895	-0-	20	1	341	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
06	4140	X	400	-0-	-3740	-0-	21	1	355	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
07	4278	X	391	-0-	-3887	-0-	20	1	347	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
08	2356	X	407	-0-	-1949	-0-	21	1	367	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
09	660	X	446	-0-	-214	-0-	23	1	398	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
10	403	X	402	-0-	-1	-0-	20	1	361	3	Y	19	20	1			2
							21	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	209	1	3620	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	196	1	3378	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	198	1	3355	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	212	1	3630	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	195	1	3423	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	193	1	3523	3	Y	17	18	1			2
							19	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	534	1	9239	3	Y	108	110	1			5
							119	9									
06	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	513	1	8828	3	Y	56	57	1			4
							62	9									
07	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	537	1	9094	3	Y	57	55	1			6
							63	9									
08	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	533	1	9133	3	Y	42	40	1			8
							46	9									
09	9420	X	9240	-0-	-180	-0-	495	1	8683	3	Y	56	57	1			7
							62	9									
10	9734	X	9548	-0-	-186	-0-	493	1	9003	3	Y	47	49	1			5
							52	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	624	-0-	-368	-0-	33	1	571	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	48	1	823	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	615	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
08	620	N	440	-0-	-180	-0-	23	1	399	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
09	900	N	739	-0-	-161	-0-	39	1	677	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	677	3	Y	17	18	1			2
							19	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	211	1	3649	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	201	1	3464	3	Y	23	10	1			14
							25	9									
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	239	1	4045	3	Y	-0-	14	1			-0-
08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	244	1	4181	3	Y	-0-					-0-
09	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	221	1	3876	3	Y	-0-					-0-
*10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	229	1	4180	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	11320	-0-	-181	-0-	597	1	10335	3	Y	353	345	1			25
							388	9									
06	11040	X	10339	-0-	-701	-0-	537	1	9238	3	Y	513	497	1			41
							564	9									
07	11408	X	10325	-0-	-1083	-0-	535	1	9050	3	Y	673	656	1			58
							740	9									
08	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	590	1	10107	3	Y	594	555	1			97
							653	9									
09	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	570	1	9998	3	Y	591	608	1			80
							650	9									
10	11222	X	10981	-0-	-241	-0-	534	1	9748	3	Y	635	661	1			54
							699	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	9633	-0-	-2705	-0-	510	1	8824	3	Y	272	249	1			31
							299	9									
06	11940	X	9158	-0-	-2782	-0-	476	1	8183	3	Y	454	452	1			33
							499	9									
07	12338	X	11639	-0-	-699	-0-	616	1	10437	3	Y	533	520	1			46
							586	9									
08	12028	X	10431	-0-	-1597	-0-	546	1	9364	3	Y	474	443	1			77
							521	9									
09	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	510	1	8948	3	Y	463	476	1			64
							509	9									
*10	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	489	1	8938	3	Y	493	521	1			36
							542	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	757	1	13099	3	Y	1105	1082	1			77
							1216	9									
06	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	744	1	12800	3	Y	930	950	1			57
							1023	9									
07	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	809	1	13693	3	Y	929	906	1			80
							1022	9									
08	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	763	1	13084	3	Y	819	767	1			132
							901	9									
09	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	717	1	12574	3	Y	814	836	1			110
							895	9									
*10	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	712	1	13003	3	Y	878	914	1			74
							966	9									

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
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538

05	7006	X	6925	-0-	-81	-0-	376	1	6505	3	Y	40	38	1			4
							44	9									
06	6750	X	6607	-0-	-143	-0-	360	1	6200	3	Y	43	44	1			3
							47	9									
07	6913	X	6841	-0-	-72	-0-	379	1	6412	3	Y	45	43	1			5
							50	9									
08	6913	X	6292	-0-	-621	-0-	345	1	5912	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
09	6690	X	6300	-0-	-390	-0-	337	1	5913	3	Y	45	45	1			6
							50	9									
10	6913	X	6697	-0-	-216	-0-	345	1	6312	3	Y	36	38	1			4
							40	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328

05	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	795	1	13762	3	Y	71	68	1			7
							78	9									
06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	743	1	12779	3	Y	82	83	1			6
							90	9									
07	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	805	1	13626	3	Y	84	81	1			9
							92	9									
08	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	757	1	12976	3	Y	60	58	1			11
							66	9									
09	13710	X	13271	-0-	-439	-0-	711	1	12469	3	Y	83	84	1			10
							91	9									
10	14167	X	13627	-0-	-540	-0-	703	1	12849	3	Y	68	71	1			7
							75	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705

05	2511	N	1349	-0-	-1162	-0-	73	1	1261	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	89	1	1531	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	145	1	2453	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	125	1	2144	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	112	1	1972	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
10	2604	N	2083	-0-	-521	-0-	107	1	1962	3	Y	13	14	1			1
							14	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	221	1	3827	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	4020	X	3872	-0-	-148	-0-	211	1	3636	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
07	4123	X	3878	-0-	-245	-0-	215	1	3639	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
08	4061	X	3898	-0-	-163	-0-	214	1	3665	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
09	3690	X	3608	-0-	-82	-0-	193	1	3390	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
10	3813	X	3727	-0-	-86	-0-	192	1	3515	3	Y	18	19	1			2
							20	9									

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
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	203	199	1			14
							223	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	Y	207	206	1			15
							228	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	252	246	1			21
							277	9									
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	226	210	1			37
							249	9									
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	Y	219	226	1			30
							241	9									
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	Y	239	249	1			20
							263	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1211	-0-	-1548	-0-	65	1	1127	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	2220	X	1388	-0-	-832	-0-	75	1	1292	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
07	1860	X	1211	-0-	-649	-0-	66	1	1122	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
08	1209	N	909	-0-	-300	-0-	49	1	843	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
09	1500	X	1490	-0-	-10	-0-	79	1	1389	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
10	1426	X	1116	-0-	-310	-0-	57	1	1041	3	Y	16	17	1			2
							18	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	332	1	5743	3	Y	132	129	1			9
							145	9									
06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	343	1	5906	3	Y	177	173	1			13
							195	9									
07	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	345	1	5839	3	Y	210	205	1			18
							231	9									
08	6355	X	5837	-0-	-518	-0-	311	1	5322	3	Y	185	173	1			30
							204	9									
09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	336	1	5886	3	Y	186	191	1			25
							205	9									
*10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	334	1	6108	3	Y	198	206	1			17
							218	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	321	1	5566	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	319	1	5485	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	333	1	5631	3	Y	36	35	1			4
							40	9									
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	337	1	5774	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
09	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	331	1	5808	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
10	6045	X	4001	-0-	-2044	-0-	206	1	3763	3	Y	29	31	1			3
							32	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4077	-0-	-728	-0-	221	1	3827	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
06	4650	X	3876	-0-	-774	-0-	211	1	3637	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
07	4619	X	3882	-0-	-737	-0-	215	1	3641	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
08	4464	X	4033	-0-	-431	-0-	221	1	3793	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
09	4110	X	3197	-0-	-913	-0-	171	1	2998	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	213	1	3900	3	Y	20	21	1			2
							22	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10524 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	107	1	1854	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	2100	N	1796	-0-	-304	-0-	98	1	1680	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
07	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	109	1	1838	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	102	1	1755	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	101	1	1776	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
10	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	99	1	1805	3	Y	13	14	1			1
							14	9									

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
05	8277	X	7656	-0-	-621	-0-	404	1	6998	3	Y	231	249	1			3
							254	9									
06	7920	X	7120	-0-	-800	-0-	388	1	6685	3	Y	43	43	1			3
							47	9									
07	8060	X	7289	-0-	-771	-0-	404	1	6837	3	Y	44	42	1			5
							48	9									
08	8029	X	7308	-0-	-721	-0-	401	1	6872	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
09	7200	X	7019	-0-	-181	-0-	376	1	6596	3	Y	43	44	1			5
							47	9									
10	7440	X	5178	-0-	-2262	-0-	267	1	4870	3	Y	37	38	1			4
							41	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 212979 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10442 - 10575

05	137	137	-0-	-0-	-0-	1 124	1 9	12	3	Y	113	110	1			8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	102	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594

05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	211 20	1 9	3661	3	Y	18	18	1			1
06	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	203 24	1 9	3487	3	Y	22	21	1			2
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	216 23	1 9	3652	3	Y	21	21	1			2
08	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	214 18	1 9	3667	3	Y	16	15	1			3
09	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	197 24	1 9	3460	3	Y	22	22	1			3
*10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	197 20	1 9	3591	3	Y	18	19	1			2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		8709	-0-	8709	28053	473	1	8191	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
06	T. A.		6978	-0-	6978	35031	381	1	6557	3	Y	36	34	1			4
							40	9									
07	T. A.		8427	-0-	8427	43458	467	1	7901	3	Y	54	55	1			3
							59	9									
08	T. A.		2668	-0-	2668	46126	146	1	2509	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
09	50456	X	4330	-0-	-46126	-0-	232	1	4068	3	Y	27	21	1			7
							30	9									
10	8711	X	4927	-0-	-3784	-0-	254	1	4637	3	Y	33	35	1			5
							36	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	480	1	8316	3	Y	80	84	1			2
							88	9									
06	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	448	1	7711	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
07	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	430	1	7286	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	352	1	6040	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
09	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	401	1	7030	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
*10	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	392	1	7163	3	Y	21	22	1			2
							23	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	185	1	3204	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	179	1	3074	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	188	1	3183	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	188	1	3227	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	180	1	3151	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	194	1	3540	3	Y	16	17	1			2
							18	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	4315	-0-	-2102	-0-	225	1	3897	3	Y	175	185	1			1
							193	9									
06	5910	X	4248	-0-	-1662	-0-	233	1	4007	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	5425	X	3084	-0-	-2341	-0-	172	1	2905	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	4619	X	2427	-0-	-2192	-0-	134	1	2290	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	166	1	2904	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	177	1	3243	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7250	-0-		-314	-0-	393	1	6810	3	Y	43	40	1			4
								47	9									
06	7680	X	7283	-0-		-397	-0-	397	1	6832	3	Y	49	49	1			4
								54	9									
07	7936	X	7215	-0-		-721	-0-	399	1	6763	3	Y	48	47	1			5
								53	9									
08	7936	X	3900	-0-		-4036	-0-	213	1	3659	3	Y	25	25	1			5
								28	9									
09	7290	X	7072	-0-		-218	-0-	379	1	6642	3	Y	46	47	1			4
								51	9									
10	7533	X	7105	-0-		-428	-0-	367	1	6697	3	Y	37	37	1			4
								41	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	1517	-0-		-4125	-0-	70	1	1204	3	Y	221	220	1			12
								243	9									
06	7119	X	7119	-0-		-0-	-0-	377	1	6490	3	Y	229	224	1			17
								252	9									
07	6354	X	6354	-0-		-0-	-0-	354	1	5988	3	Y	11	27	1			1
								12	9									
08	6134	X	6134	-0-		-0-	-0-	338	1	5786	3	Y	9	8	1			2
								10	9									
09	INC G-10		6290	-0-		6290	6290	339	1	5939	3	Y	11	12	1			1
								12	9									
10	INC G-10		-0-	-0-		-0-	6290					Y	-0-	1	1			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	267	-0-		-3918	-0-	14	1	242	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
06	4050	X	357	-0-		-3693	-0-	18	1	318	3	Y	19	17	1			2
								21	9									
07	465	X	65	-0-		-400	-0-	3	1	59	3	Y	3	5	1			-0-
								3	9									
08	465	X	68	-0-		-397	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	78	-0-		-282	-0-	4	1	73	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*10	91	N	91	-0-		-0-	-0-	4	1	77	3	Y	9	7	1			2
								10	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	48	1	835	3	Y	54	54	1			3
							59	9									
06	990	N	868	-0-	-122	-0-	44	1	763	3	Y	55	54	1			4
							61	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	732	3	Y	68	66	1			6
							75	9									
08	930	N	848	-0-	-82	-0-	43	1	739	3	Y	60	56	1			10
							66	9									
09	870	N	746	-0-	-124	-0-	37	1	643	3	Y	60	62	1			8
							66	9									
10	837	N	514	-0-	-323	-0-	23	1	421	3	Y	64	67	1			5
							70	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10453 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	2142	-0-	-2043	-0-	116	1	2012	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	3360	X	2370	-0-	-990	-0-	129	1	2222	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
07	3472	X	2309	-0-	-1163	-0-	128	1	2164	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
08	3286	X	2034	-0-	-1252	-0-	112	1	1914	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	2370	X	2030	-0-	-340	-0-	109	1	1910	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	2449	X	1856	-0-	-593	-0-	96	1	1749	3	Y	10	12	1			-0-
							11	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	798	-0-	-132	-0-	43	1	751	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	707	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	40	1	685	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	36	1	636	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	38	1	692	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

SHERIDAN (YEGUA) 83107 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180166 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (800 MIOCENE) 83107 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 91 RRCID -> 183613 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 792 - 798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE) 83107 986 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 184043 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1710 - 1715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 184048 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 185630 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 1708 - 1720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (3800 FRIO) 83107 993 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 185553 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 3716 - 3719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SHERIDAN, N. (WILCOX 8700) 83109 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CORCORAN, MARY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 268509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9680 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN, N. (WILCOX 9400) 83109 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RAY CORCORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257447 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9376 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3306	R	3306	-0-	-0-	-0-	2714	2	592	9	N	538	404	1			214
06	3580	R	3580	-0-	-0-	-0-	3205	2	375	9	N	341	282	1			273
07	4154	#	3771	-0-	-383	-0-	3274	2	497	9	N	452	562	1			163
*08	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	487	372	1			278
*09	3210	#	-0-	-0-	-3210	-0-					N	560	561	1			276
10	3782	#	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					276

MARY CORCORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264388 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8774 - 8784

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIPWRECK (FRIO A) 83315 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
IMPACT MIDSTREAM, LLC 423113
CRYSTAL BEACH SWD WELL #: 1 RRCID -> 071641 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5960 - 5970

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILSBEE (Z) 83584 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
SILSBEE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 108057 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILSBEE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 143070 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7873 - 7891

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) 83586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
ARCO RAFFERTY WELL #: 1A RRCID -> 174036 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813

05	465	X	401	-0-	-64	-0-	379	2	22	9	N	20					152
06	450	X	361	-0-	-89	-0-	343	2	18	9	N	16					168
07	465	X	320	-0-	-145	-0-	303	2	17	9	N	15					183
08	403	X	336	-0-	-67	-0-	314	2	22	9	N	20					203
09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	430	2	20	9	N	18					221
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					221

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) //CONT.// 83586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
CUNNINGHAM, MARY J. WELL #: 7 RRCID -> 210920 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	269			Y	-0-			73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	269			Y	-0-			73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	269			Y	-0-			73
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	269			Y	-0-			73
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	269			Y	-0-			73
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	269			Y	-0-			73

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26150 01/16/2013

SILSBEE, NORTH (YEGUA 8) 83586 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
NELSON, O. C. FEE WELL #: 2 RRCID -> 175515 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7524 - 7530

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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-

SILVER PLOW (YEGUA 6270) 83627 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
BUTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250214 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6294 - 6299

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAER WELL #: 1 RRCID -> 216639 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15804 - 15908

05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161	1	57
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

BURKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219022 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

REHAK WELL #: 1 RRCID -> 219892 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 15335 PERF.15032 - 15104

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) //CONT.// 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398

05	INC G-10		148008	-0-	148008	322859	2024	1	144514	2	N	1336	1406	1			221
							1470	9									
06	INC G-10		137751	-0-	137751	460610	1868	1	134544	2	N	1217	1054	1			384
							1339	9									
07	INC G-10		130934	-0-	130934	591544	1837	1	127863	2	N	1122	1219	1			287
							1234	9									
08	INC G-10		137362	-0-	137362	728906	2574	1	133482	2	N	1187	1046	1			428
							1306	9									
09	858076	X	129170	-0-	-728906	-0-	2840	1	125096	2	N	1122	1218	1			332
							1234	9									
10	147777	X	131272	-0-	-16505	-0-	2896	1	127099	2	N	1161	1233	1			260
							1277	9									

REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567

05	INC G-10		2687	-0-	2687	8230	366	1	2299	2	N	20					179
							22	9									
06	INC G-10		2423	-0-	2423	10653	369	1	2030	2	N	22					201
							24	9									
07	INC G-10		2487	-0-	2487	13140	338	1	2128	2	N	19					220
							21	9									
08	INC G-10		2322	-0-	2322	15462	306	1	1994	2	N	20					240
							22	9									
09	18026	X	2564	-0-	-15462	-0-	298	1	2244	2	N	20					260
							22	9									
10	2697	X	2308	-0-	-389	-0-	318	1	1969	2	N	19					279
							21	9									

TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 12 RRCID -> 251911 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	23	1	25	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	300	1	57	9	Y	52	134	1	-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	224	1	295	3	Y	88			88
							97	9							
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	153	1	1328	3	Y	97	185	1	-0-
							107	9							
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	270	1	94	9	Y	85	85	1	-0-
09	DLQ G-10		329	-0-	329	329	239	1	90	9	Y	82	82	1	-0-
*10	488	N	159	-0-	-329	-0-	64	1	95	9	Y	86	86	1	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4684	R	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-			-0-
06	3784	R	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-			-0-
07	4185	#	3105	-0-	-1080	-0-	3105	3			N	-0-			-0-
08	4681	#	2623	-0-	-2058	-0-	2623	3			N	-0-			-0-
09	4530	#	2031	-0-	-2499	-0-	2031	3			N	-0-			-0-
10	4681	#	2256	-0-	-2425	-0-	2256	3			N	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
05	3441	#	1721	-0-	-1720	-0-	266	1	1330	3	N	114	187	1	82
							125	9							
06	2190	#	40	-0-	-2150	-0-	12	1	28	3	N	-0-			82
07	2263	#	1666	-0-	-597	-0-	250	1	1282	3	N	122			204
							134	9							
08	4848	R	4848	-0-	-0-	-0-	385	1	4265	3	N	180	200	1	184
							198	9							
09	3430	R	3430	-0-	-0-	-0-	300	1	2997	3	N	121	170	1	135
							133	9							
*10	2418	R	2418	-0-	-0-	-0-	236	1	2105	3	N	70			205
							77	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					790

SMITH POINT, EAST (F-26) 84315 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
MASTERS ONSHORE, LLC 532952
SHELDON WELL #: 1R RRCID -> 186730 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 22200 PERF.20086 - 20144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH POINT, EAST (12,650) 84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
CAMOIL, INC. 127449
JACKSON (TEXACO) WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2004

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC 448984
GEORGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	Y	83	75	1			8
							91	9									
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					8
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					8
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					8
09	INC G-10		68	-0-	68	68	13	1	55	2	Y	-0-					8
10	INC G-10		535	-0-	535	603	22	1	139	2	Y	340	348	1			-0-
							374	9									

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GEORGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*09	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403

05	INC G-10		10427	-0-	10427	29889	1311	1	9038	2	Y	71	64	1			19
							78	9									
06	INC G-10		8950	-0-	8950	38839	1658	1	7236	2	Y	51	49	1			21
							56	9									
07	INC G-10		9733	-0-	9733	48572	1990	1	7710	2	Y	30	33	1			18
							33	9									
08	INC G-10		9175	-0-	9175	57747	1502	1	7630	2	Y	39	57	1			-0-
							43	9									
09	66024	X	8277	-0-	-57747	-0-	1611	1	6666	2	Y	-0-					-0-
*10	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	1063	1	6784	2	Y	-0-					-0-

GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884

05	INC G-10		4052	-0-	4052	9368	505	1	3477	2	Y	64	58	1			6
							70	9									
06	INC G-10		106	-0-	106	9474	20	1	86	2	Y	-0-					6
07	INC G-10		258	-0-	258	9732	61	1	186	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
08	INC G-10		5297	-0-	5297	15029	864	1	4388	2	Y	41	46	1			-0-
							45	9									
09	17191	X	2162	-0-	-15029	-0-	421	1	1741	2	Y	-0-					-0-
*10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	32	1	201	2	Y	-0-					-0-

GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832

05	341	X	12	-0-	-329	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	61	-0-	-359	-0-	11	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC G-10		25	-0-	25	25	3	1	22	2	Y	-0-					-0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	9	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	6	1	22	2	Y	-0-					1
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					1
09	INC G-10		11	-0-	11	11	2	1	9	2	Y	-0-					1
10	INC G-10		37	-0-	37	48	3	1	22	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975

05	INC G-10	1616	-0-	1616	5078	175	1	1207	2	Y	213	192	1			26
						234	9									
06	INC G-10	1896	-0-	1896	6974	264	1	1151	2	Y	437	418	1			45
						481	9									
07	INC G-10	1717	-0-	1717	8691	262	1	1014	2	Y	401	446	1			-0-
						441	9									
08	INC G-10	2011	-0-	2011	10702	233	1	1186	2	Y	538	538	1			-0-
						592	9									
09	1600	N	2064	-0-	464	11166	258	1	1070	2	Y	669	579	1			90
							736	9									
*10	3100	N	1544	-0-	-1556	9610	179	1	1080	2	Y	259	325	1			24
							285	9									

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC 448984
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641

05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	15	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	24	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		136	-0-	136	136	27	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	INC G-10		258	-0-	258	394	35	1	223	2	Y	-0-					-0-

GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682

05	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	161	1	1108	2	Y	21	19	1			2
							23	9									
06	2370	X	1238	-0-	-1132	-0-	226	1	987	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	510	1	1974	2	Y	15	17	1			1
							17	9									
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	219	1	1111	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
09	INC G-10		2020	-0-	2020	2020	374	1	1549	2	Y	88	76	1			12
							97	9									
10	INC G-10		2156	-0-	2156	4176	284	1	1815	2	Y	52	58	1			6
							57	9									

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1316	-0-	-916	-0-	142	1	979	2	Y	177	160	1			21
							195	9									
06	2160	X	163	-0-	-1997	-0-	30	1	133	2	Y	-0-					21
07	2232	X	1094	-0-	-1138	-0-	224	1	870	2	Y	-0-					21
08	1302	X	1164	-0-	-138	-0-	192	1	972	2	Y	-0-					21
09	INC G-10		783	-0-	783	783	152	1	631	2	Y	-0-					21
10	INC G-10		904	-0-	904	1687	122	1	782	2	Y	-0-					21

GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	185	2	Y	88	80	1			25
							97	9									
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	29	1	128	2	Y	34	33	1			26
							37	9									
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	26	1	101	2	Y	-0-					26
08	310	N	169	-0-	-141	-0-	28	1	141	2	Y	-0-					26
09	INC G-10		196	-0-	196	196	33	1	137	2	Y	24	21	1			29
							26	9									
10	INC G-10		108	-0-	108	304	15	1	93	2	Y	-0-					29

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC 448984
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		8086	-0-	8086	24373	929	1	6403	2	Y	685	618	1			67
							754	9									
06	DLQ G-10		4648	-0-	4648	29021	753	1	3288	2	Y	552	528	1			91
							607	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	29021					Y	-0-					91
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	29021					Y	-0-					91
09			1404	-0-	-0-	-1404	27617				Y	-0-					91
*10			10296	10296	-0-	-0-	27617	1301	1	8301	2	Y	631	709	1		13
								694	9								

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA) 84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC 400091
HARRISON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47585	#	41577	-0-	-6008	-0-	558	1	39767	2	N	1138	1269	1	1	8	347
							1252	9									
06	45300	#	38197	-0-	-7103	-0-	540	1	36568	2	N	990	901	1	1	8	435
							1089	9									
07	44113	#	39332	-0-	-4781	-0-	558	1	37659	2	N	1014	1104	1			345
							1115	9									
08	43617	#	38195	-0-	-5422	-0-	558	1	36558	2	N	981	1078	1	1	8	247
							1079	9									
09	40230	#	36328	-0-	-3902	-0-	540	1	34729	2	N	963	731	1	1	8	478
							1059	9									
*10	41571	#	36307	-0-	-5264	-0-	558	1	34594	2	N	1050	1122	1			406
							1155	9									

SOMERVILLE (GEORGETOWN) 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
CONNELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					76
06	480	N	321	-0-	-159	-0-	320	2	1	9	N	1					77
07	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					77
08	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-					77
09	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-					77
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	N	2					79

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1215	2	14	9	N	13	155	1			55
06	1320	N	464	-0-	-856	-0-	458	2	6	9	N	5					60
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1143	2	10	9	N	9					69
08	1240	N	468	-0-	-772	-0-	465	2	3	9	N	3					72
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	N	6					78
10	1147	N	582	-0-	-565	-0-	581	2	1	9	N	1					79

SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082

05	341	X	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					207
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					207
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					207
08	341	X	47	-0-	-294	-0-	47	2			N	-0-					207
09	360	X	339	-0-	-21	-0-	337	2	2	9	N	2					209
10	434	X	275	-0-	-159	-0-	274	2	1	9	N	1					210

SOMOS TRES (FRIO 14000) 84600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
DAVIS BINTLIFF WELL #: 1 RRCID -> 247540 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13828 PERF.14341 - 14368

05	127131	#	97407	-0-	-29724	-0-	23	1	96533	2	N	774	876	1			245
							851	9									
06	123441	R	123441	-0-	-0-	-0-	30	1	122126	2	N	1168	1106	1			307
							1285	9									
07	126697	#	126025	-0-	-672	-0-	31	1	124682	2	N	1193	1215	1			285
							1312	9									
08	126697	#	126155	-0-	-542	-0-	31	1	124834	2	N	1173	1221	1			237
							1290	9									
09	DLQ G-10		122425	-0-	122425	122425	31	1	121152	2	N	1129	1049	1			317
							1242	9									
*10	122032		125899	-0-	3867	126292	31	1	124621	2	N	1134	1227	1			224
							1247	9									

SOUR LAKE 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
ARCO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198364 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4462 - 4512

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SOUR LAKE //CONT.// 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
TEXACO FEE 4598 WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUR LAKE, E. (KIRBY) 84697 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRBY STEPHENSON WELL #: 4 RRCID -> 116421 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11774 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					141
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					141
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					141
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					141
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					141
*10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					141

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A) 84697 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
T. P. RANCH WELL #: 3 RRCID -> 180664 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 12218 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SOUR LAKE, E. (SOLOW) 84697 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 177123 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11922 PERF. 10625 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2616	2	7	9	Y	6					208
06	2310	X	885	-0-	-1425	-0-	868	2	17	9	Y	15					223
07	2387	X	931	-0-	-1456	-0-	923	2	8	9	Y	7					230
08	2635	X	1094	-0-	-1541	-0-	1093	2	1	9	Y	1					231
09	2550	X	19	-0-	-2531	-0-	13	2	6	9	Y	5	19	1			217
*10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3268	2	220	9	Y	200	336	1			81

SOUR LAKE, E. (YEGUA) 84697 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 190585 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 10887 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2500	2	53	9	N	48					375
06	1770	N	845	-0-	-925	-0-	800	2	45	9	N	41					416
07	1023	N	34	-0-	-989	-0-	33	2	1	9	N	1					417
08	2542	N	16	-0-	-2526	-0-	15	2	1	9	N	1	182	1			236
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	1					237
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	237	1			-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER) 84697 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
BP AMERICA PRODUCTION CO. WELL #: 1 RRCID -> 264529 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10240 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	#	6218	-0-	-3609	-0-	6041	2	177	9	N	161	283	2			164
06	9510	#	2286	-0-	-7224	-0-	2134	2	152	9	N	138					302
07	7285	#	765	-0-	-6520	-0-	721	2	44	9	N	40	175	2			167
08	7285	#	5884	-0-	-1401	-0-	5821	2	63	9	N	57					224
09	6120	#	1463	-0-	-4657	-0-	1396	2	67	9	N	61					285
10	6231	#	1954	-0-	-4277	-0-	1734	2	220	9	N	200	456	2			29

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
KIRBY LUMBER CO WELL #: 2 RRCID -> 094457 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9901 - 9954

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER) 84697 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BOYER, J. M. UNIT A WELL #: RRCID -> 192227 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					229
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					229
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					229
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					229
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					229
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					229

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004

SOUR LAKE, E. (YEGUA #4) 84697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BEN-VENISTE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 209010 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10043 - 10090

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
PICA INVESTMENT WELL #: D 1 RRCID -> 159218 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10313 - 10328

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	63	197	1			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	83					179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42	197	1			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50					74
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	41					115
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	49					164

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BLACK STONE MINERALS "A" WELL #: 1 RRCID -> 183662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14150 PERF.12238 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	436	X	436	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	113	193	1			45
							124	9									
06	510	X	479	-0-	-31	-0-	19	1	391	2	N	63					108
							69	9									
07	713	X	579	-0-	-134	-0-	148	1	379	2	N	47					155
							52	9									
08	713	X	705	-0-	-8	-0-	100	1	541	2	N	58					213
							64	9									
09	690	X	494	-0-	-196	-0-	43	1	404	2	N	43	192	1			64
							47	9									
10	589	X	428	-0-	-161	-0-	18	1	343	2	N	61					125
							67	9									

BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 188482 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	3446	-0-	-1886	-0-	159	1	3076	2	N	192	194	1			183
							211	9									
06	4860	X	3169	-0-	-1691	-0-	134	1	2817	2	N	198	193	1			188
							218	9									
07	4495	X	3827	-0-	-668	-0-	1020	1	2603	2	N	185	193	1			180
							204	9									
08	4495	X	4011	-0-	-484	-0-	594	1	3160	2	N	234	192	1			222
							257	9									
09	4140	X	3294	-0-	-846	-0-	293	1	2716	2	N	259	386	1			95
							285	9									
10	3813	X	3680	-0-	-133	-0-	170	1	3222	2	N	262	195	1			162
							288	9									

BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189225 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12328 - 12423

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DU JAY, JOYCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1179	-0-	-1456	-0-	51	1	989	2	N	126	193	1			49
							139	9									
06	1710	X	1166	-0-	-544	-0-	48	1	999	2	N	108					157
							119	9									
07	1581	X	1494	-0-	-87	-0-	384	1	980	2	N	118	193	1			82
							130	9									
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	486	1	2586	2	N	165					247
							182	9									
09	1530	X	1126	-0-	-404	-0-	98	1	903	2	N	114	192	1			169
							125	9									
10	1488	X	1231	-0-	-257	-0-	53	1	999	2	N	163	191	1			141
							179	9									

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
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2594	2	11	9	Y	10					342
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	233	2	1	9	Y	1					343
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1					344
08	1550	N	375	-0-	-1175	-0-	373	2	2	9	Y	2					346
09	240	N	11	-0-	-229	-0-	4	2	7	9	Y	6	52	1			300
*10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1279	2	55	9	Y	50	304	1			46

SOUR LAKE, E. (9920) 84697 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PENWELL ENERGY, INC. 652943
VASTAR FEE WELL #: 3 RRCID -> 265914 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	155	1	2029	2	N	14	175	1			53
							15	9									
06	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	150	1	1776	2	N	-0-					53
07	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	155	1	1812	2	N	42					95
							46	9									
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	155	1	2073	2	N	17					112
							19	9									
09	1920	N	708	-0-	-1212	-0-	65	1	635	2	N	7					119
							8	9									
10	2015	N	885	-0-	-1130	-0-	90	1	795	2	N	-0-					119

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CIMAREX ENERGY CO. 153438
CRISSEY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235315 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11063 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20522	X	19409	-0-	-1113	-0-	1888	1	17227	2	N	267	385	1	31	8	80
							294	9									
06	19470	X	18724	-0-	-746	-0-	1830	1	16635	2	N	235	193	1	3	8	119
							259	9									
07	19623	X	19013	-0-	-610	-0-	1891	1	16835	2	N	261	161	1	3	8	216
							287	9									
08	19623	X	18787	-0-	-836	-0-	1886	1	16596	2	N	277	394	1	24	8	75
							305	9									
09	18960	X	17937	-0-	-1023	-0-	1830	1	15831	2	N	251	193	1	1	8	132
							276	9									
10	19406	X	18436	-0-	-970	-0-	1883	1	16255	2	N	271	194	1			209
							298	9									

JACK KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7565	-0-	-340	-0-	930	1	5520	2	N	1014	1159	1			179
							1115	9									
06	7650	X	7486	-0-	-164	-0-	900	1	5495	2	N	992	773	1			398
							1091	9									
07	7347	X	7264	-0-	-83	-0-	930	1	5347	3	N	897	1132	1			163
							987	9									
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	930	1	5591	3	N	1033	965	1	2	8	229
							1136	9									
09	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	900	1	7033	3	N	889	779	1			339
							978	9									
*10	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	926	1	6898	3	N	907	975	1			271
							998	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
05	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	2041 507	1 9	10271	2	N	461	386	1	24	8	120
06	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	1966 471	1 9	11492	2	N	428	369	1	2	8	177
07	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	2046 433	1 9	11613	3	N	394	527	1	2	8	42
08	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	2035 417	1 9	11999	3	N	379	193	1	21	8	207
09	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	1975 367	1 9	11986	3	N	334	398	1	1	8	142
10	14384	X	14063	-0-	-321	-0-	2041 353	1 9	11669	3	N	321	389	1			74

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
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	1271 702	1 9	3948	2	N	638	581	1	2	8	224
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	1230 638	1 9	3816	2	N	580	567	1			237
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	802 642	1 9	3718	3	N	584	756	1			65
08	5921	X	5080	-0-	-841	-0-	465 637	1 9	3978	3	N	579	364	1	1	8	279
09	5730	X	5002	-0-	-728	-0-	450 615	1 9	3937	3	N	559	585	1			253
10	5921	X	4792	-0-	-1129	-0-	459 648	1 9	3685	3	N	589	580	1			262

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
05	7471	X	6303	-0-	-1168	-0-	930 492	1 9	4881	2	N	447	178	1	52	8	312
06	7230	X	5821	-0-	-1409	-0-	900 396	1 9	4525	2	N	360	355	1	6	8	311
07	7471	X	5177	-0-	-2294	-0-	930 246	1 9	4001	2	N	224	356	1	4	8	175
08	7471	X	4678	-0-	-2793	-0-	930 392	1 9	3356	2	N	356	346	1	35	8	150
09	6090	X	4131	-0-	-1959	-0-	899 347	1 9	2885	2	N	315	177	1	2	8	286
10	6293	X	3963	-0-	-2330	-0-	890 187	1 9	2886	2	N	170	175	1			281

PICA WELL #: 2 RRCID -> 265254 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

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
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	403	1	1086	2	N	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	390	1	1040	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	403	1	1052	2	N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	403	1	1130	2	N	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	390	1	1089	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

SPANISH CAMP (SPANISH CAMP LO.) 84883 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 117536 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3315 - 3325

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 2 RRCID -> 196829 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 3909 PERF. 3146 - 3150

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800) 84883 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 139926 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6807 - 6813

05	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	2			N	-0-				18
06	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-				18
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-				18
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-				18
09	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-				18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				18

DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 3 RRCID -> 197080 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918

05	2697	X	2477	-0-	-220	B	-0-	2442	2	35	9	N	32				171
06	2610	X	2355	-0-	-255	B	-0-	2312	2	43	9	N	39				210
07	2697	X	2246	-0-	-451	B	-0-	2212	2	34	9	N	31	173	1		68
08	2542	X	2156	-0-	-386	B	-0-	2132	2	24	9	N	22				90
09	2460	X	2014	-0-	-446	B	-0-	2007	2	7	9	N	6				96
*10	2939	X	2939	-0-	-0-	B	-0-	2904	2	35	9	N	32				128

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

05	2077	#	1819	-0-	-258	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
06	2010	#	1721	-0-	-289	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	1817	R	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
08	1829	#	1747	-0-	-82	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	1770	#	1622	-0-	-148	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
10	1829	#	1128	-0-	-701	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

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
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPANISH CAMP, N. (4250) 84885 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 5 RRCID -> 235584 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4328 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4042 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPANISH CAMP, W. (4900) 84890 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 7 RRCID -> 201045 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4876 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	589	N	268	-0-	-321	-0-	268	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
E&B NATURAL RESOURCES MGT CORP 238095
CENTENNIAL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF.12687 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	147	-0-	-2953	30005	14	1	85	2	N	44					220
							48	9									
06	3000	N	172	-0-	-2828	27177	75	2	97	9	N	88					308
07	3100	N	406	-0-	-2694	24483	312	2	94	9	N	85					393
08	3100	N	632	-0-	-2468	22015	526	2	106	9	N	96					489
09	3000	N	403	-0-	-2597	19418	326	2	77	9	N	70					559
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	19015					N	NO RPT					559

SPLENDORA, E. (WILCOX A) 85246 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
HIGHTOWER, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPLENDORA, E. (5700) 85246 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
FRY & BISHOP WELL #: 3 RRCID -> 198101 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5739 - 5743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	184	1			146
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	294	191	1			249
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	374	1			63
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	242	183	1			122
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					187
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	248	377	1			58

SPLENDORA, E. (5900) 85246 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
COMET OIL & GAS, INC. 169600
FRY & BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 126633 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5907 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURGER (4800) 85415 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
ARCO STERNE WELL #: 1 RRCID -> 008438 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3350 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
CH4 ENERGY II, LLC 142195
JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	#	5848	-0-	-321	-0-	5802	2	46 9		N	42					100
06	5970	#	5284	-0-	-686	-0-	5265	2	19 9		N	17					117
07	6176	R	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-	5	5			112
08	6169	#	5758	-0-	-411	-0-	5736	2	22 9		N	20	5	5			127
09	5820	#	5268	-0-	-552	-0-	5238	2	30 9		N	27					154
10	6169	#	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					154

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-	5	5			25
07	93	#	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-	2	5			23
08	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					23
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) 85724 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 51-S WELL #: 2 RRCID -> 136415 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8958 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) 85724 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 60-S WELL #: 5 L RRCID -> 193901 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A") 85726 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 414-S S/2 WELL #: 1 RRCID -> 227978 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9840 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-1B) 85727 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S. T. 444-S UNIT WELL #: 4-U RRCID -> 142144 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7948 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

S. T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 174788 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6710 - 6780

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-1C) 85727 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S. T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 159837 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6274 - 6813

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 444-S UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 188517 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7495 - 7670

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	2
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-4A) 85727 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S.T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 147188 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6896 - 6904

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-5A) 85727 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S.T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 142246 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6952 - 6972

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-5B) 85727 151 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S. T. 444-S UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 142145 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8140 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.T. 444-S UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 142527 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8675 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. TR. 444-S (ROB 43-1A) 85727 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S.T. 444-S UNIT WELL #: 1A RRCID -> 142245 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6156 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 444-S UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184671 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8058 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 444-S UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186902 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7294 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	20987	X	18506	-0-	-2481	-0-	2891	1	15615	2	N	-0-					-0-
06	19680	X	17445	-0-	-2235	-0-	3012	1	14433	2	N	-0-					-0-
07	19561	X	17565	-0-	-1996	-0-	2435	1	15130	2	N	-0-					-0-
08	19561	X	16760	-0-	-2801	-0-	2385	1	14375	2	N	-0-					-0-
09	18150	X	16450	-0-	-1700	-0-	3010	1	13440	2	N	-0-					-0-
10	18507	X	16775	-0-	-1732	-0-	2563	1	14212	2	N	-0-					-0-

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
SADIE GAS UNIT 1 WELL #: 1ST RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12896		1164	-0-	-11732	-0-	1161	3	3	9	N	3					456
*06	12480		100	-0-	-12380	-0-	100	3			N	-0-					456
*07	12896		-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					456
*08	12896		-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					456
*09	12480		-0-	-0-	-12480	-0-					N	-0-					456
10	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					456

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5106	-0-	-1373	-0-	36	1	5070	2	N	-0-					396
06	5070	X	5051	-0-	-19	-0-	32	1	5019	2	N	-0-					396
07	5735	X	5378	-0-	-357	-0-	33	1	5345	2	N	-0-					396
08	5735	X	4568	-0-	-1167	-0-	29	1	4533	2	N	5					401
							6	9									
09	5550	X	4479	-0-	-1071	-0-	29	1	4450	2	N	-0-					401
*10	5580	X	5369	-0-	-211	-0-	34	1	5335	2	N	-0-	164	1			237

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULS OPERATING COMPANY 682775
HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

		ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A

		ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOWELL (ENGLIN-MARG) 86429 130 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074517 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7161 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285

05	6386	N	-0-	-0-	-6386	B	-0-					N	-0-					25
06	540	N	23	-0-	-517	B	-0-	5	1	18	3	N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25

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

05	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	12	-0-	-18	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.) 86429 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
GREEN, BETTIE C. WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

STOWELL (5300) 86429 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
WALLER, THOMAS F. WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					164
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					172

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOWELL (5800) 86429 637 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CORE E & P CORP. 178381
KOCH-SANTA FE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081917 COMPL. DATE 03/09/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5000 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	#	1769	-0-	-866	-0-	1758	2	11	9	N	10					40
06	1920	#	1814	-0-	-106	-0-	1805	2	9	9	N	8					48
07	2680	R	2680	-0-	-0-	-0-	2663	2	17	9	N	15					63
08	3171	R	3171	-0-	-0-	-0-	3154	2	17	9	N	15	57	1			21
09	1800	#	1506	-0-	-294	-0-	1500	2	6	9	N	5					26
10	2666	#	534	-0-	-2132	-0-	530	2	4	9	N	4					30

STOWELL, N. (MIOCENE) 86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
BAGLEY, ROY 042685
BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3) 86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
ENGLIN, JOSIE WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUART CREEK (10200 WILCOX) 86797 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
GRIFFITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 180152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10999 PERF. 10231 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	#	1460	-0-	-431	-0-	100 96	1 9	1264	2	N	87					222
06	2272	R	2272	-0-	-0-	-0-	100 90	1 9	2082	2	N	82	182	1			122
07	2612	R	2612	-0-	-0-	-0-	100 113	1 9	2399	2	N	103					225
08	2631	R	2631	-0-	-0-	-0-	100 106	1 9	2425	2	N	96	182	1			139
09	3333	R	3333	-0-	-0-	-0-	100 138	1 9	3095	2	N	125	186	1			78
*10	3853		3853	-0-	-0-	-0-	100 145	1 9	3608	2	N	132					210

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBLIME (WILCOX 7770) 86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK. 32 WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

SUBLIME (WILCOX 9100) 86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK 47 WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

SUBLIME (WILCOX 9300) 86862 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
TOWNSEND-UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 174995 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9401 - 9416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBLIME (WILCOX 9500) 86862 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
HAINES WELL #: A 3 RRCID -> 198107 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9412 - 9446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	751	1	1094	2	N	1					207
						1	9									
06	1260 X	1042	-0-	-218	-0-	516	1	522	2	N	4					211
						4	9									
07	1302 X	1	-0-	-1301	-0-	1	1			N	-0-					211
08	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					211
09	1260 X	51	-0-	-1209	-0-	40	1	11	9	N	10					10
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					10

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'E' GU WELL #: 1 RRCID -> 161374 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837 N	731	-0-	-106	-0-	25	1	706	2	N	-0-					41
06	870 N	613	-0-	-257	-0-	24	1	589	2	N	-0-					41
07	589 N	547	-0-	-42	-0-	10	1	537	2	N	-0-					41
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	27	1	775	2	N	-0-					41
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	23	1	792	2	N	-0-					41
*10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					41

SUBLIME (8500) 86862 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
TOWNSEND-UNDERWOOD WELL #: 2A RRCID -> 196981 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 8485 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			125
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			125
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			125
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57 1		68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			68

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40 1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR CREEK (WOODBINE) 86940 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 182418 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 182836 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

SUGAR VALLEY, S. (AB-40) 86945 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 215685 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 11426

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590) 86960 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
ROBERTSON, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 150222 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8728 - 8732

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590) //CONT.// 86960 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC //CONT.// 617101
GRANT, JOHN F. WELL #: 1 RRCID -> 216869 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY(BOULDIN TAYLOR BSG) 86960 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN, F. V. WELL #: 5 RRCID -> 050817 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9874 - 9972

05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	1679	1	813	2	N	359	569	1			148
							395	9									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	94	1	87	2	N	186	244	1			90
							205	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	98	1	44	2	N	112	83	1			119
							123	9									
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	N	90					209
							99	9									
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	233	1	449	2	N	36	80	1			165
							40	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					82
*06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					82
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

THOMASSON, SADIE E. WELL #: 1 RRCID -> 197764 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8304 - 8308

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (FRIO 9,000) 86960 369 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
PIERCE ESTATE WELL #: RRCID -> 175341 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 886 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2007

PIERCE ESTATE WELL #: RRCID -> 177936 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8950 - 9016

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2007

PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224241 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9012 - 9018

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2012 - P&A 12-31-2012

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY(GRAVIER TAYLOR BSG) 86960 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN, F. V. -B- WELL #: 3 RRCID -> 089777 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10456 - 10478

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (ROBERTSON) 86960 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
TALCOTT, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 136769 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9300 - 9304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	24 R	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	50	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	372 #	52	-0-	-320	-0-	13	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
MILLBERGER WELL #: 2UT RRCID -> 184177 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY(TRUITT TAYLOR B SG) 86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN-TAY OUI WELL #: 1 RRCID -> 054920 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10184 - 10194

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOULDIN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 196554 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY(TRUITT TAYLOR B SG)//CONT.// 86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					72
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					72
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-	16	0			56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-) 86962 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN "C" WELL #: 30 RRCID -> 226270 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION) 86962 852 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
GRANT, JOHN F. WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 10,900) 86965 633 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
S LINNVILLE WELL #: 1 RRCID -> 255246 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10660 - 10670

05	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					65
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	9	74	1			-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10304 - 10310

05	DLQ G-10		5498	-0-	5498	19957	5478	2	20	9	N	18	179	1			33
06	DLQ G-10		2763	-0-	2763	22720	2751	2	12	9	N	11					44
07	DLQ G-10		3878	-0-	3878	26598	3860	2	18	9	N	16					60
08	DLQ G-10		3462	-0-	3462	30060	3448	2	14	9	N	13					73
*09	13320		4075	-0-	-9245	20815	4055	2	20	9	N	18					91
10	5487	#	NO RPT	-0-	-5487	15328					N	NO RPT					91

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					398
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					398
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					398
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					398
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					398
*10	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-	143	0			255

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 192569 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	1136 150	1 9	12902	3	N	136	197	1			102
06	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	1094 135	1 9	12388	3	N	123					225
07	13330	X	11780	-0-	-1550	-0-	965 120	1 9	10695	3	N	109	202	1			132
08	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	1202 149	1 9	14866	3	N	135					267
*09	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	1179 149	1 9	14578	3	N	135	192	1			210
10	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					210

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
05	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	1019 180	1 9	9195	3	N	164	204	1			175
06	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	976 172	1 9	9035	3	N	156	202	1			129
07	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	900 157	1 9	7799	3	N	143					272
08	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	1054 184	1 9	9245	3	N	167	201	1			238
*09	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	1021 183	1 9	8998	3	N	166	195	1			209
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					209

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
05	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	291 12	1 9	1083	3	N	11					111
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	388 35	1 9	1537	3	N	32					143
07	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	300 8	1 9	1174	3	N	7					150
08	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	329 9	1 9	1252	3	N	8					158
*09	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	545 3	1 9	1470	3	N	3					161
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					161

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 199885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24397	X	24089	-0-	-308	-0-	1368	1	22687	3	N	31	202	1			89
							34	9									
06	23610	X	21981	-0-	-1629	-0-	1304	1	20641	3	N	33					122
							36	9									
07	24397	X	17338	-0-	-7059	-0-	1163	1	16129	3	N	42					164
							46	9									
08	24397	X	22368	-0-	-2029	-0-	1387	1	20941	3	N	36					200
							40	9									
*09	22961	X	22961	-0-	-0-	-0-	1322	1	21598	3	N	37					237
							41	9									
10	23188	X	NO RPT	-0-	-23188	-0-					N	NO RPT					237

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
05	25110	X	23891	-0-	-1219	-0-	1351	1	22237	3	N	275	375	1			177
							303	9									
06	24300	X	23893	-0-	-407	-0-	1299	1	22309	3	N	259	188	1			248
							285	9									
07	25110	X	22061	-0-	-3049	-0-	1233	1	20521	3	N	279	393	1			134
							307	9									
08	25332	X	25332	-0-	-0-	-0-	1440	1	23565	3	N	297	195	1			236
							327	9									
09	24240	X	23396	-0-	-844	-0-	1377	1	21719	3	N	273	378	1			131
							300	9									
10	24676	X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					N	NO RPT					131

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
05	124	X	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	3	N	-0-					25
06	120	X	105	-0-	-15	-0-	1	1	104	3	N	-0-					25
07	124	X	79	-0-	-45	-0-	1	1	78	3	N	-0-					25
08	124	X	116	-0-	-8	-0-	1	1	115	3	N	-0-					25
09	120	X	118	-0-	-2	-0-	1	1	117	3	N	-0-					25
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					25

SUNFLOWER (WILCOX) 87165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 122597 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9270 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

SWANSON (2950) 87514 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MEEK -E- WELL #: 4 RRCID -> 133167 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY (FRIO 11300 SAND) 87570 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 254091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY (11,250) 87570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
REYNOLDS GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 208872 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11411 - 11434

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 233355 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11164 - 11224

05	775	X	354	-0-	-421	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY (11,600) 87570 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067131 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11634 - 11680

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWORD (YEGUA -A-) 87790 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
KREBS WELL #: 1 C RRCID -> 206755 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9140 - 9205

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 213525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 9094 - 9102

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

SWORD (YEGUA -A-) //CONT.// 87790 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. //CONT.// 606055
CITY OF HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 265470 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9204 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAIL FEATHERS (YEGUA) 88152 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RASMUSSEN WELL #: 5 RRCID -> 179674 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7272 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAIT (WILCOX 9,600) 88160 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, R. E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 179942 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	13522	2	589	9	N	535	578	1			215
06	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	15040	2	535	9	N	486	565	1			136
07	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	16129	2	515	9	N	468	556	1			48
08	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	15499	2	444	9	N	404	382	1			70
09	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	14476	2	430	9	N	391	369	1			92
*10	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	12986	2	349	9	N	317	195	1			214

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 132040 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	143	1	421	2	Y	5					12
							6	9									
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	120	1	284	2	Y	5	13	1			4
							6	9									
07	744	N	670	-0-	-74	-0-	130	1	531	2	Y	8					12
							9	9									
08	558	N	407	-0-	-151	-0-	76	1	323	2	Y	7	13	1			6
							8	9									
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	105	1	446	2	Y	8					14
							9	9									
10	682	N	492	-0-	-190	-0-	94	1	389	2	Y	8	13	1			9
							9	9									

TAIT (WILCOX 9,900) //CONT.// 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
TAIT, R. E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 137430 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1323	-0-	-1560	-0-	332	1	982	2	Y	8					19
							9	9									
06	2730	X	1747	-0-	-983	-0-	517	1	1217	2	Y	12	24	1			7
							13	9									
07	2821	X	1339	-0-	-1482	-0-	261	1	1067	2	Y	10					17
							11	9									
08	2418	X	1262	-0-	-1156	-0-	239	1	1010	2	Y	12	20	1			9
							13	9									
09	1740	N	1140	-0-	-600	-0-	215	1	912	2	Y	12					21
							13	9									
*10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	359	1	1489	2	Y	15	21	1			15
							17	9									

TAIT, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 158093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078

05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	245	1	724	2	Y	21					48
							23	9									
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	260	1	612	2	Y	25	57	1			16
							28	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	207	1	844	2	Y	34					50
							37	9									
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	158	1	668	2	Y	34	57	1			27
							37	9									
09	900	N	769	-0-	-131	-0-	140	1	592	2	Y	34					61
							37	9									
10	1085	N	652	-0-	-433	-0-	119	1	492	2	Y	37	57	1			41
							41	9									

TAIT (WILCOX 10,700) 88160 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 242862 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10715 - 10725

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX) 88304 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
SIZEMORE WELL #: 1 RRCID -> 208604 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13528 PERF.10132 - 10158

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	42346	X	39440	-0-	-2906	-0-	310 614	1 9	38516	2	N	558	604	1			235
06	36510	X	32253	-0-	-4257	-0-	295 452	1 9	31506	2	N	411	578	1	1	8	67
07	40052	X	21759	-0-	-18293	-0-	301 235	1 9	21223	2	N	214	206	1			75
08	40052	X	27396	-0-	-12656	-0-	291 360	1 9	26745	2	N	327	180	1			222
09	33600	X	25385	-0-	-8215	-0-	270 331	1 9	24784	2	N	301	368	1			155
10	34720	X	NO RPT	-0-	-34720	-0-					N	NO RPT					155

LURA MIRE "A" WELL #: 1 RRCID -> 243795 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11655 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	6069	-0-	-5432	-0-	186 142	1 9	5741	2	N	129	201	1			195
06	11130	X	8789	-0-	-2341	-0-	170 151	1 9	8468	2	N	137	1	8			331
07	10726	X	5163	-0-	-5563	-0-	121 140	1 9	4902	2	N	127	194	1			264
08	10726	X	6898	-0-	-3828	-0-	133 107	1 9	6658	2	N	97					361
09	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	246 144	1 9	15018	2	N	131	206	1			286
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					286

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) 88315 110 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WALKER
PARTEN OPERATING INC. 642718
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.'C' WELL #: 1 RRCID -> 225151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	1 17	1 9	567	2	N	15					130
06	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	1 35	1 9	316	2	N	32					162
07	837	N	329	-0-	-508	B	-0-	2 14	1 9	313	2	N	13					175
08	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	2 22	1 9	638	2	N	20					195
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	1 19	1 9	565	2	N	17					212
*10	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	2 22	1 9	841	2	N	20					232

CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2473	N	2473	-0-	-0-	B	-0-	3 62	1 9	2408	2	N	56	199	1			107
06	3588	N	3588	-0-	-0-	B	-0-	3 57	1 9	3528	2	N	52					159
07	2077	N	996	-0-	-1081	B	-0-	3 32	1 9	961	2	N	29					188
08	2381	N	2381	-0-	-0-	B	-0-	4 113	1 9	2264	2	N	103	197	1			94
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3244	N	3244	-0-	-0-	B	-0-	4 73	1 9	3167	2	N	66					160
*10	3569	N	3569	-0-	-0-	B	-0-	4 72	1 9	3493	2	N	65					225

TARPON SW 88380 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
STATE TRACT 341 WELL #: 1 RRCID -> 236337 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6604 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAVENER (COOK MTN. 7950) 88470 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
VORPHAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085532 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7964 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TAVENER (FRIO 4400) 88470 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
HOLMES ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217294 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4482 - 4485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAVENER, EAST (7950) 88471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
NOVAK GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 088173 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					86
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					86
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TAYLOR BAYOU, E. (10,130) 88502 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
HEBERT, B. C. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193923 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8724 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) 88506 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12142 - 12156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149522	70650	-0-	-78872	-0-	267	1	63375	2	N	6371	6102	1			1017
						7008	9									
06	80820	80820	-0-	-0-	-0-	300	1	73279	2	N	6583	7173	1	1	8	426
						7241	9									
07	82384	82384	-0-	-0-	-0-	307	1	74055	2	N	7293	7430	1			289
						8022	9									
08	80942	80942	-0-	-0-	-0-	307	1	72443	2	N	7447	6873	1			863
						8192	9									
*09	79474	79474	-0-	-0-	-0-	300	1	71866	2	N	6644	6891	1			616
						7308	9									
10	7347	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					616

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) 88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
CITY OF SEABROOK WELL #: 1R RRCID -> 140150 COMPL. DATE 11/17/1991 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12320 - 12355

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GA 256/294 (TX S/L M-95283) WELL #: RRCID -> 148518 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11286 - 11324

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2010

BRACEWELL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168884 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347

05	27404 X	27066	-0-	-338	-0-	4428	1	22526	2	Y	102	177	1			20
						112	9									
06	26520 X	26455	-0-	-65	-0-	4281	1	22174	2	Y	-0-					20
07	27404 X	25678	-0-	-1726	-0-	4228	1	21450	2	Y	-0-					20
08	27249 X	25815	-0-	-1434	-0-	3941	1	21874	2	Y	-0-					20
09	INC G-10	11313	-0-	11313	11313	2048	1	9265	2	Y	-0-					20
10	INC G-10	24662	-0-	24662	35975	3595	1	20803	2	Y	240	178	1			82
						264	9									

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B -2-) 88549 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
CITY OF SEABROOK WELL #: 1R RRCID -> 139675 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12412 - 12458

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) 88551 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
INTERFINANCIAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THEUVENINS CREEK (WILCOX G SAND) 89324 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP AMERICA A-62 WELL #: 2 RRCID -> 257130 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9004 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50		26	-0-	-24	23	9	1	17	9	N	15					140
06	38	R	15	-0-	-23	-0-	9	1	6	9	N	5					145
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	12	1	13	9	N	12					157
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	1	1	9	N	1					158
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	6	1	2	9	N	2					160
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	160	1			-0-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1) 89352 198 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 155717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5561 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A) 89352 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
CAPROCK OPERATIONS INC. 130478
ATL.-SIN. S. P. WILSON FEE WELL #: 1 T RRCID -> 045117 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH) 89352 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP JR WELL #: 1 RRCID -> 270664 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5788 - 5791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15469	NO RPT	-0-	-15469	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14970	NO RPT	-0-	-14970	-0-			N	NO RPT			-0-
07	15469	NO RPT	-0-	-15469	-0-			N	NO RPT			-0-
08	15469	NO RPT	-0-	-15469	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14970	NO RPT	-0-	-14970	-0-			N	NO RPT			-0-
10	15469	NO RPT	-0-	-15469	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS (2250) 89432 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
THEUMAN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 255311 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 2324 - 2345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYERS, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 055090 COMPL. DATE 04/14/1973 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYERS, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 090422 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4168 - 4193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 14 RRCID -> 116889 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2928 - 2942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 62 RRCID -> 136788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 101 RRCID -> 144002 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIOCENE 3 GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144149 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 75 RRCID -> 149146 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE, A. P. WELL #: 16 RRCID -> 150862 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 22 RRCID -> 151531 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 25 RRCID -> 154110 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 48 RRCID -> 161556 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5067 - 5079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP "B" WELL #: 2 RRCID -> 161639 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4824 - 4884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP 'A' WELL #: 91 RRCID -> 163377 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 14 RRCID -> 163944 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4850 - 4931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 54 RRCID -> 163953 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. E. WELL #: 43 RRCID -> 165232 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 12 RRCID -> 166968 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 2110 - 2116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 18 RRCID -> 166970 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3448 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 85 RRCID -> 169331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2791 - 2796

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 93 RRCID -> 169780 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 2952 - 2980

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. WELL #: 11 RRCID -> 172792 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 2416 - 2418

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

HP LOCKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179441 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 1744 - 1748

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 25 RRCID -> 186315 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 3834 - 3854

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

BOOTH, T. R. WELL #: 15 RRCID -> 187134 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2932 - 2937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, F. I. ETAL -A- WELL #: 65 RRCID -> 187634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 2896 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 28 RRCID -> 198925 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2879 - 2899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 68 RRCID -> 199696 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1636 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 58 RRCID -> 200361 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4913 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	310	-0-	-155	-0-	31 193	1 9	86	2	N	175	161	1			23
06	450	X	237	-0-	-213	-0-	64 1	1 4	51 121	2 9	N	110	85	1			48
07	279	X	203	-0-	-76	-0-	41 140	1 9	22	2	N	127					175
08	310	X	248	-0-	-62	-0-	28 219	1 9	1	2	N	199	170	1			204
09	300	X	149	-0-	-151	-0-	16	1	133	9	N	121	171	1			154
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	7	1	168	9	N	153	167	1			140

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 4 RRCID -> 200926 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1848 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 6 RRCID -> 200965 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3386 - 3398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 30 F RRCID -> 200966 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 3389 - 3393

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 15 RRCID -> 201712 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3634 - 3650

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 203384 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 3959 PERF. 2786 - 2791

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 20 RRCID -> 203910 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3001 - 3007

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 116 RRCID -> 205266 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4733 - 4779

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 34 RRCID -> 207056 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 4296 - 4361

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MYERS, A. E. WELL #: 11 R RRCID -> 207555 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2268 - 2276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 64 RRCID -> 207557 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2906 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 209216 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 2873 - 2918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, F. I. ETAL "A" WELL #: 54 RRCID -> 209252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 3458 - 3461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. E. WELL #: 52 RRCID -> 211196 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 3448 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 64 RRCID -> 211202 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3472 - 3476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	22	1	60	2	N	-0-					1
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	84	1	66	2	N	-0-					1
							1	4									
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	61	1	31	2	N	-0-					1
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	48	1	2	2	N	-0-					1
							1	4									
09	150	N	61	-0-	-89	-0-	59	1	1	2	N	-0-					1
							1	4									
*10	93	N	62	-0-	-31	-0-	59	1	2	2	N	-0-					1
							1	4									

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD, H. P. WELL #: 14 RRCID -> 211945 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 2410 - 2414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 5 R RRCID -> 212023 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4872 - 4880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 73 RRCID -> 217672 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2970 - 2985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 47A RRCID -> 222426 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2780 - 2787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 35 RRCID -> 234050 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4376 - 4392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 94 RRCID -> 263274 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1728 - 1732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON (VICKSBURG) 89525 868 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
EDWARDS & RIGGINS WELL #: 5 RRCID -> 179675 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7352 - 7386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

THOMPSON, NORTH 89527 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BOOTH, F. I. WELL #: 3B RRCID -> 052147 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WOLTERS, R. A. ET AL -B- WELL #: 6 RRCID -> 067929 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 075922 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.H.P. WELL #: 26 RRCID -> 076285 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4926 - 4936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 077523 COMPL. DATE 03/08/1987 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 21 L RRCID -> 078330 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5154 - 5160

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 081920 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4050 - 4078

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 110531 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5056 - 5062

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLTERS, R. A. ET AL "B" WELL #: 29 RRCID -> 168012 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4814 - 4828

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 207560 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 3912 - 3921

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JHP DAVIS ESTATE WELL #: 104ST RRCID -> 249837 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5089 - 5092

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, SE. (FRIO) 89531 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS, J. H. P. ESTATE WELL #: RRCID -> 265547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12766 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 235545 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GORKA-GEORGE GU WELL #: 1 RRCID -> 225929 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 4018 - 4024

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORKA-GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 231720 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4018 - 4032

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORKA, JIM WELL #: 1 RRCID -> 232400 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4011 - 4024

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) //CONT.// 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
GORKA-GEORGE GU WELL #: 3 RRCID -> 232503 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 4006 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THURSDAY (WOODBINE) 89824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
EMERALD OIL & GAS LC 250964
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 066101 COMPL. DATE 02/06/1976 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8966 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

TIDEHAVEN (FRIO, UPPER) 89826 015 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208298 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 8486 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDEHAVEN (9,400 FRIO) 89826 559 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 265028 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1582	R	-0-	-0-	-1582	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDEHAVEN (9,500 FRIO) 89826 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208843 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	#	8209	-0-	-1494	-0-	8093	2	116	9	N	105	182	1			161
06	9390	#	8969	-0-	-421	-0-	8943	2	26	9	N	24					185
07	9858	#	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
08	9765	#	9143	-0-	-622	-0-	9034	2	109	9	N	99	188	1			104
*09	8700		7739	-0-	-961	-0-	7625	2	114	9	N	104					208
10	8990		7728	-0-	-1262	-0-	7700	2	28	9	N	25					233

TIDEHAVEN (10,300) 89826 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
PHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	#	2296	-0-	-463	-0-	2246	2	50	9	N	45					146
06	2670	#	2331	-0-	-339	-0-	2285	2	46	9	N	42					188
07	2325	#	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
*08	2325	#	2004	-0-	-321	-0-	1964	2	40	9	N	36	189	1			77
*09	2310	#	1995	-0-	-315	-0-	1955	2	40	9	N	36					113
10	2418	#	2033	-0-	-385	-0-	2000	2	33	9	N	30					143

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

05	6789		5161	-0-	-1628	-0-	210	1	4904	2	N	43	174	1			49
							47	9									
06	6090	#	4795	-0-	-1295	-0-	210	1	4540	2	N	41					90
							45	9									
07	5983	#	4699	-0-	-1284	-0-	210	1	4445	2	N	40					130
							44	9									
08	5704	#	4543	-0-	-1161	-0-	210	1	4290	2	N	39					169
							43	9									
09	5280	#	4186	-0-	-1094	-0-	210	1	3939	2	N	34					203
							37	9									
10	5146	#	4201	-0-	-945	-0-	210	1	3948	2	N	39	179	1			63
							43	9									

TIDEHAVEN, W (ANOM 1) 89873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 243575 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9692

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIGNER (VICKSBURG) 89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
MERCURY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 90050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
KRESCENT ENERGY BP AMERICA A-740 WELL #: 1 RRCID -> 257141 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9890 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35435		35435	-0-	-0-	-0-	34360	2	1075	9	Y	977	984	1			356
06	16957		16957	-0-	-0-	-0-	16558	2	399	9	Y	363	417	1			302
07	8482		8482	-0-	-0-	-0-	8465	2	17	9	Y	15	202	1			115
08	36924		36924	-0-	-0-	-0-	36626	2	298	9	Y	271	386	1			-0-
09	42128		42128	-0-	-0-	-0-	40841	2	1287	9	Y	1170	1170	1			-0-
*10	41315		41315	-0-	-0-	-0-	40292	2	1023	9	Y	930	930	1			-0-

TOMBALL 90620 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 135259 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5480 - 5488

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
ROBERTSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 051346 COMPL. DATE 10/07/1971 TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ, E. "A" WELL #: 6 RRCID -> 199860 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448

05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOMBALL (COCKFIELD) 90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BAKER, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 189075 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5294 - 5298

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BURKETT, JEWELL H. WELL #: 1 RRCID -> 008548 COMPL. DATE 02/11/1953 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384

05	1860	N	1392	-0-	-468	-0-	1390	2	2	9	N	2					26
06	2220	N	1210	-0-	-1010	-0-	1210	2			N	-0-					26
07	2232	N	1565	-0-	-667	-0-	1562	2	3	9	N	3					29
08	1395	N	420	-0-	-975	-0-	420	2			N	-0-					29
09	1200	N	238	-0-	-962	-0-	238	2			N	-0-					29
10	1550	N	208	-0-	-1342	-0-	208	2			N	-0-					29

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300) 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 100307 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5266 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	100	1	351	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	138	1	481	2	N	-0-					88
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	290	1	552	2	N	-0-					88
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	675	1	213	2	N	-0-					88
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	694	1	209	2	N	-0-					88
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					88
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					88

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					147
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					147
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					147
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					147
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					147
10	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					147

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
QUILTER, H. -A- WELL #: 6 RRCID -> 125183 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5354 - 5363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	920	-0-	-130	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	896	-0-	-220	-0-	896	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	#	937	-0-	-551	-0-	937	2			N	-0-					167
06	1440	#	698	-0-	-742	-0-	698	2			N	-0-					167
07	1209	#	679	-0-	-530	-0-	679	2			N	-0-					167
08	1116	#	774	-0-	-342	-0-	774	2			N	-0-					167
09	1050	#	895	-0-	-155	-0-	895	2			N	-0-					167
*10	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					167

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 071536 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TOMBALL GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 190128 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5478 - 5516

05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439

05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 20 RRCID -> 148471 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5460 - 5468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390

05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2		N	-0-					-0-
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2		N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2		N	-0-					-0-

TOMBALL (JACKSON 4400) 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
DOUGHTIE, S. T. WELL #: 10 RRCID -> 068899 COMPL. DATE 10/29/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996

TOMBALL (JACKSON 4400,SE) 90620 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL G U 9 WELL #: 9 F RRCID -> 086064 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4351 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (KOBS) 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL G U 2 WELL #: 16 RRCID -> 091137 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5427 - 5449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER WELL #: 3 RRCID -> 008549 COMPL. DATE 07/01/1935 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1803 R	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	1726 R	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
07	1891 R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	1965 R	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
09	1874 R	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*10	1932 R	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (KOBS) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
HILLEGEIST, E. WELL #: 6 RRCID -> 115260 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					70
06	360	#	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					70
07	372	#	100	-0-	-272	-0-	100	2			N	-0-					70
08	341	#	99	-0-	-242	-0-	99	2			N	-0-					70
09	330	#	198	-0-	-132	-0-	198	2			N	-0-					70
*10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					70

BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST) 90620 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 127891 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5936 - 5941

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (MICHEL) 90620 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT NO. 9 WELL #: 22 RRCID -> 207934 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6248 - 6255

05	5518	#	3034	-0-	-2484	-0-	2038	3	996	9	N	905	904	1	2	8	66
06	3300	#	2899	-0-	-401	-0-	1947	3	952	9	N	865	810	1	5	8	116
07	3410	#	2778	-0-	-632	-0-	1828	3	950	9	N	864	795	1	1	8	184
08	3348	#	3012	-0-	-336	-0-	2009	3	1003	9	N	912	832	1	3	8	261
09	2940	#	2836	-0-	-104	-0-	1878	3	958	9	N	871	847	1	2	8	283
10	3038	#	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					283

TOMBALL (MIOCENE 9) 90620 414 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 131583 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 1809 - 1814

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (MIOCENE 30) 90620 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 053089 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 5568 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (MIOCENE 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
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MAGNOLIA REALTY WELL #: 1 RRCID -> 189303 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (MIOCENE 1650) 90620 483 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 138417 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 1758 - 1767

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOMBALL (MIOCENE 1750) 90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
DOEGE, E. WELL #: 5 RRCID -> 173482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5596 PERF. 1736 - 1760

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: 2 RRCID -> 153976 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745

05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

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

05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	157	1	548	2	N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	337	1	640	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4912	-0-	1812	1812	3732	1	1180	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3826	-0-	726	2538	2986	1	840	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	1041	-0-	-1959	579	565	1	476	2	N	-0-					-0-
10	992		NO RPT	-0-	-992	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (MIOCENE 2400) 90620 529 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL G U 2 WELL #: 22 RRCID -> 137362 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
COLEMAN, O/A, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 171454 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 213934 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556

05	434	#	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	420	#	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	403	#	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	403	#	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	330	#	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	341	#	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700) 90620 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
PETRICH, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 105887 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 2610 - 2620

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, WM WELL #: 1 RRCID -> 121767 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A) 90620 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
SCHERER, W. B. WELL #: 9 RRCID -> 160023 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 2726 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 146997 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 3214 - 3220

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOMBALL (MIOCENE 3320) 90620 557 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 126017 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 5571 PERF. 3325 - 3337

05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	32	1	114	2	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	34	1	65	2	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	55	1	17	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL GAS UNIT #2 WELL #: 1D RRCID -> 193084 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3366 - 3368

05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	2	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	2	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	53	1	17	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400) 90620 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 1 WELL #: 24 RRCID -> 137376 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 3394 - 3412

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400) //CONT.// 90620 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
TOMBALL GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 173480 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3420 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
FARIS, C. P. WELL #: 1D RRCID -> 119794 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3660 - 3718

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 131895 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3460 - 3470

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (PETRICH, NW.) 90620 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL G U 2 WELL #: 19 RRCID -> 052223 COMPL. DATE 12/31/1968 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5462 - 5468

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 110675 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5440 - 5455

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.) 90620 759 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: RRCID -> 069380 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 5678 PERF. N/A

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/1995

TOMBALL (SCHULTZ N.W.) //CONT.// 90620 759 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
HILLEGIST, E. TR. 2 WELL #: 2 RRCID -> 076284 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5522 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (SCHULTZ SE.) 90620 782 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 9 WELL #: 21 RRCID -> 051663 COMPL. DATE 11/22/1935 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (SID MOORE) 90620 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
HILLEGEIST, E. WELL #: 5 RRCID -> 118164 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5486 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (STRAY 5300) 90620 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 099515 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5360 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (STRAY 6700) 90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050) 90620 927 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GAS UNIT 2 WELL #: 1X RRCID -> 173583 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4032 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MAGNOLIA REALTY WELL #: 3 RRCID -> 129250 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (WILCOX 8400) 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
JAMEX, INC. 429659
ADAMS, G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707

05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					23
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					23
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					23
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					23
09	DLQ G-10		347	-0-	347	347	347	2			Y	-0-					23
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	347					Y	NO RPT					23

KOBS A WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835

05	1426	X	408	-0-	-1018	-0-	383	2	25	9	Y	23					71
06	660	X	193	-0-	-467	-0-	193	2			Y	-0-					71
07	310	X	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-					71
08	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					71
09	DLQ G-10		362	-0-	362	362	362	2			Y	-0-					71
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	362					Y	NO RPT					71

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MUELLER, E. E. WELL #: 4 F RRCID -> 008592 COMPL. DATE 11/02/1961 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439

05	62	X	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					17
06	60	X	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					17
07	62	X	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					17
08	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					17
09	30	X	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					17
*10	133	X	133	-0-	-0-	-0-	22	2	111	9	N	101					118

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND) 90620 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 9 WELL #: 15 RRCID -> 101195 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8862 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 248052 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838

05	1736	#	1730	-0-	-6	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
06	1680	#	1522	-0-	-158	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1736	#	1361	-0-	-375	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
08	1736	#	1596	-0-	-140	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
09	1730	R	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
10	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U. WELL #: 2-U RRCID -> 153833 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

05	186	N	169	-0-	-17	-0-	160	2	9	9	N	8					199
06	180	N	64	-0-	-116	-0-	40	2	24	9	N	22					221
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	64	2	39	9	N	35					256
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	76	2	15	9	N	14					270
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	82	2	19	9	N	17					287
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	88	2	13	9	N	12					299

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2906	-0-	-535	-0-	2863	2	43	9	N	39					229
06	3330	X	2817	-0-	-513	-0-	2783	2	34	9	N	31					260
07	3286	X	2859	-0-	-427	-0-	2844	2	15	9	N	14					274
08	3286	X	2737	-0-	-549	-0-	2671	2	66	9	N	60	178	1			156
09	3000	X	2663	-0-	-337	-0-	2621	2	42	9	N	38					194
10	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	2735	2	44	9	N	40					234

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

05	930	N	100	-0-	-830	-0-	100	2			N	-0-					184
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					184
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	8	167	1			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	628	2	41	9	N	37					62

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874

05	1612	X	1302	-0-	-310	-0-	1285	2	17	9	N	15					94
06	1410	X	1231	-0-	-179	-0-	1216	2	15	9	N	14					108
07	1457	X	1274	-0-	-183	-0-	1260	2	14	9	N	13					121
08	1426	X	1352	-0-	-74	-0-	1343	2	9	9	N	8					129
09	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1311	2	13	9	N	12					141
*10	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1402	2	13	9	N	12					153

TOMBALL, WEST (HOCKLEY) 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TRESSLER, LILLIE WELL #: 4 RRCID -> 031001 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3985 - 4000

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY) //CONT.// 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
COLEMAN O/A,C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	143	171	1			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	178	174	1			101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	149	174	1			76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREASURE ISLE (ALIBEL) 91016 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2S RRCID -> 155088 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13136 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLS BAYOU RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184768 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13298 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HALLS BAYOU RANCH, TR. 4 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152241 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 17540 PERF.11630 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	53	1	2692	2	Y	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	43	1	2131	2	Y	-0-					-0-
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	53	1	2637	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	779	-0-	-1980	-0-	44	1	735	2	Y	-0-					-0-
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	51	1	2236	2	Y	-0-					-0-
10	2697	N	1600	-0-	-1097	-0-	46	1	1554	2	Y	-0-					-0-

HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2S RRCID -> 156073 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 13713 PERF.12179 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	43	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	40	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	43	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	43	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	42	1	158	2	Y	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	43	1	144	2	Y	-0-					-0-

HALLS BAYOU RANCH "6" WELL #: 6 RRCID -> 164677 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 13119 PERF.12988 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2013 - PLUGGED 05-17-2013

HALLS BAYOU RANCH WELL #: 7 RRCID -> 168059 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	95	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	89	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	95	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	95	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	92	1	347	2	Y	-0-					-0-
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	95	1	316	2	Y	-0-					-0-

HALLS BAYOU RANCH WELL #: 8 RRCID -> 179149 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12508 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

STATE OF TEXAS WELL #: 3 RRCID -> 203350 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11339 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2013 - PLUGGED 07-03-2013

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) //CONT.// 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. //CONT.// 697952
HALLS BAYOU RANCH TR. 4 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218699 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 15398 PERF.12082 - 13169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLS BAYOU RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312

05	8556	X	7463	-0-	-1093	-0-	515	1	6749	2	Y	181	156	1			98
							199	9									
06	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	498	1	8194	2	Y	232	175	1			155
							255	9									
07	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	515	1	8212	2	Y	208	162	1			201
							229	9									
08	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	515	1	7484	2	Y	195	197	1			199
							215	9									
09	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	498	1	6961	2	Y	183	176	1			206
							201	9									
*10	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	515	1	6574	2	Y	191	328	1			69
							210	9									

TREASURE ISLE ("S" SAND) 91016 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HALLS BAYOU RANCH, TR. 4 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140380 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 17540 PERF.15833 - 16032

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY (EDWARDS) 91244 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126600 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10545 - 10570

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY BAY (F-4) 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 112 H RRCID -> 047876 COMPL. DATE 01/19/1970 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY (F-4) //CONT.// 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 85 H RRCID -> 048190 COMPL. DATE 04/14/1970 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 74-H RRCID -> 137144 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY (FRIO 3) 91264 093 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 85 D RRCID -> 085542 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 42 RRCID -> 111094 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL) 91264 186 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 38 RRCID -> 136885 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7610 - 7614

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST) 91264 217 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 87 F RRCID -> 087402 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7624 - 7636

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY (FRIO 7) 91264 341 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 87 H RRCID -> 101325 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 7751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST) 91264 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 088586 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 7826

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 12) 91264 589 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 79 D RRCID -> 061519 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8089 - 8093

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1 WELL #: 109 D RRCID -> 069813 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A) 91264 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 109-F RRCID -> 137433 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8292

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY ST UT 1 WELL #: 111-D RRCID -> 137821 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B) 91270 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
JSB PETROLEUM 448030
STATE TRACT 18-19 D WELL #: RRCID -> 123866 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8038 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

RECLASSIFIED TO OIL 02/10/1992

TRINITY RIVER DELTA (MARG. A) 91284 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILCOX HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 111826 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 2540 - 2560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRULL (NODOSARIA 10) 91571 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEMON, RICHARD G. 496332
GRESHAM, J. W. -A- WELL #: RRCID -> 048139 COMPL. DATE 04/08/1970 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2005

TRULL (TEX-MISS 2-A, N) 91571 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
TRULL, R. B. WELL #: 2 RRCID -> 077956 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9750 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRULL (8900) 91571 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8888 - 8901

05	32240	16841	-0-	-15399	206678	673	1	12935	3	N	2939	3118	1								350
						3233	9														
06	31200	18302	-0-	-12898	193780	656	1	14668	3	N	2707	2436	1			6	8				615
						2978	9														
07	32240	18284	-0-	-13956	179824	678	1	14729	3	N	2615	2931	1								299
						2877	9														
08	32240	19656	-0-	-12584	167240	678	1	15734	3	N	2949	2945	1								303
						3244	9														
*09	DLQ G-10	17644	-0-	17644	184884	654	1	14115	3	N	2614	2573	1								344
						2875	9														
*10	DLQ G-10	17383	-0-	17383	202267	675	1	13925	3	N	2530	2439	1			8	8				427
						2783	9														

TURTLE BAY (HET 6000) 91959 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PHANTOM OIL & GAS 661328
MIDDLETON, A. D. WELL #: 5 RRCID -> 047633 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500) 91959 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
PHANTOM OIL & GAS 661328
COOPER, WILLIAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 091665 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE BAY (RIP SAND) 91959 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TRINITY RIVER OPERATING COMPANY 870333
CHAMBERS, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 113718 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6542 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTILLO, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 114790 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6522 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	777					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	777					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	777					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	777					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	777					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	777					N	NO RPT					-0-

TURTLE BAY (6100) 91959 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
EQUIPMENT HOT LINE 253311
WILCOX, H. C. WELL #: 1A RRCID -> 040298 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG) 91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
STATE TRACT 39A WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 11111 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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
05	15314		3142	-0-	-12172	29903	184 36	1 9	2922	2	N	33	3	8			354
06	14820		4047	-0-	-10773	19130	240 68	1 9	3739	2	N	62					416
07	15314		3796	-0-	-11518	7612	240 37	1 9	3519	2	N	34	355	1			95
08	11286	R	3674	-0-	-7612	-0-	248 62	1 9	3364	2	N	56	2	8			149
09	3303		3303	-0-	-0-	-0-	240 44	1 9	3019	2	N	40					189
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

TURTLE CREEK (CHARLTON SAND) 91983 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. 448039
BATCHELDER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212150 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13966 PERF. 9514 - 9524

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2012

TWIN BASIN (6700) 92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
STARBURST ENERGY, INC. 815131
ELLIS, LOU ALICE ET AL WELL #: RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					149
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					149
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					149

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/1996

ULRICH (COCHRAN SAND) 92360 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
LGDC CORPORATION 500227
SHMIDL-BROOKS WELL #: 1A RRCID -> 215744 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11384 - 11434

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	INJECT	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ULRICH (YEGUA 1D) 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 125468 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10930 - 10959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH, HANNAH WELL #: 4 RRCID -> 128149 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
MURFF, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 246607 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188

05	6324 #	5341	-0-	-983	-0-	5029	3	312	9	Y	284	384	1			204
06	5957 R	5957	-0-	-0-	-0-	5629	3	328	9	Y	298	127	1			375
07	6013 R	6013	-0-	-0-	-0-	5696	3	317	9	Y	288	595	1			68
08	5952 #	5831	-0-	-121	-0-	5517	3	314	9	Y	285	241	1			112
09	5970 #	5710	-0-	-260	-0-	5396	3	314	9	Y	285	247	1			150
10	6169 #	6050	-0-	-119	-0-	5712	3	338	9	Y	307	332	1			125

ULRICH (YEGUA 2A) 92360 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
MORRISON-FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 222291 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					74
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					142
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					188
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

MARQUEE CORPORATION 526675
COCHRAN, STEVEN T. WELL #: 1 RRCID -> 151734 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905

05	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1589	2	106	9	N	96					228
06	1590 X	1556	-0-	-34	-0-	1481	2	75	9	N	68					296
07	1643 X	1477	-0-	-166	-0-	1387	2	90	9	N	82	176	1			202
08	1705 X	1047	-0-	-658	-0-	966	2	81	9	N	74	191	1			85
09	1650 X	847	-0-	-803	-0-	753	2	94	9	N	85					170
10	1705 X	746	-0-	-959	-0-	659	2	87	9	N	79					249

ULRICH (YEGUA 3A) 92360 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BRIARCOVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204707 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7711	R	7711	-0-	-0-	-0-	7555	3	156	9	Y	142	181	1			96
06	9630	#	6908	-0-	-2722	-0-	6789	3	119	9	Y	108	60	1			144
07	13364	R	13364	-0-	-0-	-0-	13131	3	233	9	Y	212	319	1			37
08	10233	R	10233	-0-	-0-	-0-	10058	3	175	9	Y	159	134	1			62
09	10897	R	10897	-0-	-0-	-0-	10680	3	217	9	Y	197	161	1			98
10	13361	#	11640	-0-	-1721	-0-	11400	3	240	9	Y	218	229	1			87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	628	X	628	-0-	-0-	-0-	577	2	51	9	N	46					186
06	507	X	507	-0-	-0-	-0-	495	2	12	9	N	11					197
07	651	X	540	-0-	-111	-0-	537	2	3	9	N	3	113	1			87
08	651	X	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-					87
09	630	X	478	-0-	-152	-0-	471	2	7	9	N	6					93
10	620	X	371	-0-	-249	-0-	360	2	11	9	N	10					103

KENSINGER WELL #: 1 RRCID -> 246590 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13118 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134726	X	131051	-0-	-3675	-0-	129800	2	264	4	N	897	951	1			489
							987	9									
06	124167	X	124167	-0-	-0-	-0-	123004	2	219	4	N	858	1157	1			190
							944	9									
07	128650	X	113191	-0-	-15459	-0-	111988	2	181	4	N	929	868	1			251
							1022	9									
08	131037	X	124338	-0-	-6699	-0-	123287	2	285	4	N	696	558	1			389
							766	9									
09	INC G-10		98571	-0-	98571	98571	97560	2	251	4	N	691	739	1			341
							760	9									
10	INC G-10		72973	-0-	72973	171544	72256	2	149	4	N	516	722	1			135
							568	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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UMBRELLA POINT (F-24) 92388 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
STATE TRACT 87 WELL #: 12 RRCID -> 177897 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10650 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

UMBRELLA POINT (F-28) 92388 948 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
STATE TRACT 86 WELL #: 1RL RRCID -> 172916 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11100 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) 92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12377 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		17608	-0-	-0-	-17608	73014					Y	-0-					236
06		17040	-0-	-0-	-17040	55974					Y	9	127	1			118
07		17608	-0-	-0-	-17608	38366					Y	8	35	1			91
*08		17608	-0-	-0-	-17608	20758					Y	-0-					91
*09		360	-0-	-0-	-360	20398					Y	-0-					91
*10		372	-0-	-0-	-372	20026					Y	-0-					91

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 86 WELL #: 1RU RRCID -> 172915 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 9960 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UN FRIJOLES (FRIO) 92397 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GOFF WELL #: 39 RRCID -> 150974 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	1			N	-0-					-0-
08	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	1			N	-0-					-0-
09	390	N	103	-0-	-287	-0-	103	1			N	-0-					-0-
10	372	N	120	-0-	-252	-0-	120	1			N	-0-					-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 3 RRCID -> 053953 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	1174	1 9	3928	2	Y	8	7	1			2
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	1125	1 3 9	2958	2	Y	3	3	1			2
07	5394	X	4181	-0-	-1213	-0-	1416	1 4 9	2761	2	Y	4	3	1			3
08	5394	X	3991	-0-	-1403	-0-	1367	1 4 9	2620	2	Y	4	3	1			4
09	5220	X	3900	-0-	-1320	-0-	1275	1 6 9	2619	2	Y	5	4	1			5
10	5115	X	4070	-0-	-1045	-0-	1224	1 6 9	2840	2	Y	5	4	1			6

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 4 RRCID -> 060934 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 2 RRCID -> 107545 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 5 RRCID -> 128836 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10930 - 11012

05	1736	X	928	-0-	-808	-0-	922	1	6	9	Y	5	4	1			1
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	652	1	3	9	Y	3	2	1			2
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	576	1	6	9	Y	5	3	1			4
08	930	N	740	-0-	-190	-0-	671	1 8 9	61	2	Y	7	5	1			6
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1031	1	6	9	Y	5	6	1			5
*10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	965	1 6 9	398	2	Y	5	4	1			6

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 1 RRCID -> 131814 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388

05	2015	N	1634	-0-	-381	-0-	1163	1 42 9	429	2	Y	38	35	1			10
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1038	1 21 9	595	2	Y	19	17	1			12
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1159	1 17 9	788	2	Y	15	16	1			11
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1188	1 20 9	864	2	Y	18	13	1			16
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1247	1 22 9	865	2	Y	20	15	1			21
*10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	1272	1 15 9	1651	2	Y	14	15	1			20

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 1 RRCID -> 132643 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 12498 PERF. 8840 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGHAM, W. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 134097 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10146 - 10152

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 3 RRCID -> 142786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842

05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	679	1	2282	2	Y	77	100	1			36
							85	9									
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	685	1	1737	2	Y	55					91
							61	9									
07	3193	X	2395	-0-	-798	-0-	713	1	1612	2	Y	64	95	1			60
							70	9									
08	3193	X	2427	-0-	-766	-0-	717	1	1673	2	Y	34					94
							37	9									
09	3090	X	2192	-0-	-898	-0-	661	1	1494	2	Y	34	82	1			46
							37	9									
10	3038	X	2268	-0-	-770	-0-	612	1	1612	2	Y	40	45	1			41
							44	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 6 RRCID -> 154380 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067

05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	1475	1	2483	2	Y	94	122	1			43
							103	9									
06	3360	X	3316	-0-	-44	-0-	1265	1	1956	2	Y	86					129
							95	9									
07	3937	X	3699	-0-	-238	-0-	1391	1	2170	2	Y	125	136	1			118
							138	9									
08	4061	X	3441	-0-	-620	-0-	1263	1	2095	2	Y	75					193
							83	9									
09	3930	X	3256	-0-	-674	-0-	1169	1	2006	2	Y	74	169	1			98
							81	9									
10	4061	X	3233	-0-	-828	-0-	1114	1	2019	2	Y	91	95	1			94
							100	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 7 RRCID -> 182259 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080

05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1030	1	1084	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	915	1	1008	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	967	1	1054	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	2108	N	1894	-0-	-214	-0-	932	1	958	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	1920	N	1765	-0-	-155	-0-	837	1	922	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
10	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	799	1	1024	2	Y	5	4	1			6
							6	9									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY A WELL #: 4R RRCID -> 190234 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 5 RRCID -> 191855 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10396 - 10404

05	3751	X	3139	-0-	-612	-0-	2668	1	76	2	Y	359	355	1			141
							395	9									
06	3510	X	2823	-0-	-687	-0-	2527	1	296	9	Y	269	181	1			229
07	3906	X	2994	-0-	-912	-0-	2684	1	12	2	Y	271	352	1			148
							298	9									
08	3906	X	3151	-0-	-755	-0-	2680	1	231	2	Y	218	177	1			189
							240	9									
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2357	1	252	9	Y	229	356	1			62
*10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2430	1	146	2	Y	288	171	1			179
							317	9									

LANGHAM, W. W. -D- WELL #: 3 RRCID -> 193090 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11060 - 11076

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LANGHAM, EMILY "B" WELL #: 6 RRCID -> 196823 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 8 RRCID -> 218382 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006

05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	1904	1	3765	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	4800	X	4609	-0-	-191	-0-	1692	1	2910	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	5518	X	4384	-0-	-1134	-0-	1672	1	2703	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
08	5673	X	4409	-0-	-1264	-0-	1575	1	2824	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
09	5490	X	4239	-0-	-1251	-0-	1456	1	2772	2	Y	10	7	1			11
							11	9									
10	5673	X	3918	-0-	-1755	-0-	1347	1	2561	2	Y	9	8	1			12
							10	9									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	1726	1	5544	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	5670	X	5343	-0-	-327	-0-	1514	1	3822	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	8153	X	5219	-0-	-2934	-0-	1442	1	3768	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
08	8153	X	5431	-0-	-2722	-0-	1579	1	3842	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
09	7890	X	4693	-0-	-3197	-0-	1457	1	3225	2	Y	10	7	1			11
							11	9									
10	7285	X	4591	-0-	-2694	-0-	1307	1	3274	2	Y	9	8	1			12
							10	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	1212	1	2682	2	Y	31	27	1			8
							34	9									
06	3060	X	1974	-0-	-1086	-0-	1084	1	868	2	Y	20	15	1			13
							22	9									
07	3162	X	2696	-0-	-466	-0-	1210	1	1461	2	Y	23	19	1			17
							25	9									
08	3937	X	2994	-0-	-943	-0-	1410	1	1560	2	Y	22	19	1			20
							24	9									
09	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	1061	1	2511	2	Y	23	18	1			25
							25	9									
*10	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	1303	1	3690	2	Y	22	18	1			29
							24	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 11 RRCID -> 232643 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11109 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2739	-0-	-609	-0-	1099	1	1560	2	Y	73	67	1			19
							80	9									
06	2820	X	1320	-0-	-1500	-0-	944	1	350	2	Y	24	28	1			15
							26	9									
07	2883	X	1133	-0-	-1750	-0-	687	1	424	2	Y	20	20	1			15
							22	9									
08	2883	X	1060	-0-	-1823	-0-	869	1	167	2	Y	22	17	1			20
							24	9									
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	906	1	726	2	Y	27	18	1			29
							30	9									
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	845	1	473	2	Y	27	21	1			35
							30	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	2044	-0-	-95	-0-	1331	1	698	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
06	2070	X	1561	-0-	-509	-0-	1135	1	417	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
07	2232	X	1819	-0-	-413	-0-	1177	1	624	2	Y	16	9	1			12
							18	9									
08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	1219	1	1066	2	Y	15	13	1			14
							17	9									
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1136	1	998	2	Y	13	13	1			14
							14	9									
*10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	1096	1	1287	2	Y	14	10	1			18
							15	9									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11303 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3216	-0-		-628	-0-	1043	1	2068	2	Y	95	85	1			25
								105	9									
06	3720	X	2845	-0-		-875	-0-	1163	1	1630	2	Y	47	42	1			30
								52	9									
07	3844	X	2161	-0-		-1683	-0-	1019	1	1089	2	Y	48	42	1			36
								53	9									
08	3317	X	2429	-0-		-888	-0-	1006	1	1375	2	Y	44	40	1			40
								48	9									
09	3120	X	2169	-0-		-951	-0-	1058	1	1068	2	Y	39	37	1			42
								43	9									
10	3224	X	2817	-0-		-407	-0-	1144	1	1642	2	Y	28	31	1			39
								31	9									

EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20976	X	20976	-0-		-0-	-0-	2526	1	18125	2	Y	295	434	1			78
								325	9									
06	10424	X	10424	-0-		-0-	-0-	2213	1	8082	2	Y	117	121	1			74
								129	9									
07	8190	X	8190	-0-		-0-	-0-	2297	1	5779	2	Y	104	101	1			77
								114	9									
08	8565	X	8565	-0-		-0-	-0-	2332	1	6114	2	Y	108	86	1			99
								119	9									
09	18570	X	7768	-0-		-10802	-0-	2113	1	5541	2	Y	104	90	1			113
								114	9									
10	19189	X	7733	-0-		-11456	-0-	1987	1	5644	2	Y	93	83	1			123
								102	9									

EMILY LANGHAM A WELL #: 17 RRCID -> 258474 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10982 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7622	X	7622	-0-		-0-	-0-	1762	1	5807	2	Y	48	41	1			13
								53	9									
06	5554	X	5554	-0-		-0-	-0-	1532	1	3991	2	Y	28	23	1			18
								31	9									
07	6169	X	5450	-0-		-719	-0-	1637	1	3770	2	Y	39	28	1			29
								43	9									
08	6505	X	6505	-0-		-0-	-0-	1745	1	4713	2	Y	43	33	1			39
								47	9									
09	7710	X	5265	-0-		-2445	-0-	1454	1	3760	2	Y	46	36	1			49
								51	9									
10	7626	X	2156	-0-		-5470	-0-	1109	1	1019	2	Y	25	36	1			38
								28	9									

EMILY LANGHAM A WELL #: 15 RRCID -> 258507 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4195	X	4195	-0-		-0-	-0-	1520	1	2666	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
06	4175	X	4175	-0-		-0-	-0-	1432	1	2737	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
07	5053	X	3869	-0-		-1184	-0-	1620	1	2240	2	Y	8	5	1			6
								9	9									
08	5053	X	4339	-0-		-714	-0-	1657	1	2672	2	Y	9	7	1			8
								10	9									
09	4890	X	3563	-0-		-1327	-0-	1331	1	2223	2	Y	8	7	1			9
								9	9									
10	4309	X	2103	-0-		-2206	-0-	858	1	1239	2	Y	5	7	1			7
								6	9									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
EMILY LANGHAM A WELL #: 16 RRCID -> 259641 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11012 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	2916	-0-	-2602	-0-	1508	1	1383	2	Y	23	21	1			6
							25	9									
06	5340	X	2993	-0-	-2347	-0-	1586	1	1386	2	Y	19	13	1			12
							21	9									
07	5518	X	2636	-0-	-2882	-0-	1527	1	1067	2	Y	38	22	1			28
							42	9									
08	4805	X	3511	-0-	-1294	-0-	1690	1	1793	2	Y	25	30	1			23
							28	9									
09	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	1662	1	2435	2	Y	32	21	1			34
							35	9									
*10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	1513	1	2128	2	Y	28	25	1			37
							31	9									

LANGHAM, EMILY A WELL #: 18 RRCID -> 260042 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11067 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		10094	-0-	10094	10094	2084	1	8009	2	Y	1					1
							1	9									
07	T. A.		6009	-0-	6009	16103	2066	1	3943	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		2510	-0-	2510	18613	1438	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	21420	X	2807	-0-	-18613	-0-	1216	1	1591	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	2379	-0-	-1372	-0-	1125	1	1254	2	Y	-0-					-0-

EMILY LANGHAM "A" WELL #: 20ST RRCID -> 261185 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	2054	1	10606	2	N	116	131	1			53
							128	9									
06	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	1646	1	4607	2	N	46					99
							51	9									
07	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	2141	1	7087	2	N	69	103	1			65
							76	9									
08	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	1931	1	5176	2	N	49					114
							54	9									
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	1312	1	2869	2	N	27	100	1			41
							30	9									
*10	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	1553	1	4897	2	N	36	40	1			37
							40	9									

EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2871	-0-	-415	-0-	1301	1	1559	2	N	10	9	1			3
							11	9									
06	2700	X	1928	-0-	-772	-0-	1104	1	817	2	N	6	5	1			4
							7	9									
07	2852	X	1934	-0-	-918	-0-	1095	1	830	2	N	8	6	1			6
							9	9									
08	2883	X	2067	-0-	-816	-0-	1208	1	849	2	N	9	7	1			8
							10	9									
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1167	1	865	2	N	10	7	1			11
							11	9									
10	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	990	1	902	2	N	9	8	1			12
							10	9									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11128 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1679	-0-	-429	-0-	1185	1	488	2	N	5	5	1			1
							6	9									
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	999	1	677	2	N	3	2	1			2
							3	9									
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1016	1	1052	2	N	6	4	1			4
							7	9									
08	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1079	1	531	2	N	7	5	1			6
							8	9									
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1034	1	800	2	N	10	6	1			10
							11	9									
10	2077	N	1517	-0-	-560	-0-	917	1	590	2	N	9	7	1			12
							10	9									

EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2879	-0-	-717	-0-	1759	1	977	2	N	130	123	1			34
							143	9									
06	3480	X	2221	-0-	-1259	-0-	1505	1	647	2	N	63	57	1			40
							69	9									
07	3596	X	3375	-0-	-221	-0-	1732	1	1558	2	N	77	60	1			57
							85	9									
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	1552	1	1762	2	N	75	63	1			69
							83	9									
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	1413	1	1440	2	N	77	63	1			83
							85	9									
*10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	1335	1	1442	2	N	70	61	1			92
							77	9									

ERNEST COCHRAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 265499 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TURNER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 124301 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126789 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10202 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANA (4240) 92751 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BRENDA LEE LANGHAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 258054 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2940 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEED, T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 192747 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LGDC CORP SWD WELL #: 3 RRCID -> 214701 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VACATION (YEGUA 4\5) 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BOPCO, L.P. 082967
VAN DEVENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254240 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11188 - 11198

05	8711	X	6589	-0-	-2122	-0-	1270	1	3918	2	Y	1274	1351	1	441						
							1401	9													
06	7920	X	6612	-0-	-1308	-0-	1233	1	3671	2	Y	1553	1546	1	448						
							1708	9													
07	8184	X	6365	-0-	-1819	-0-	1277	1	3591	2	Y	1361	1348	1	461						
							1497	9													
08	7533	X	6142	-0-	-1391	-0-	1276	1	3440	2	Y	1296	1506	1	251						
							1426	9													
09	6000	X	5881	-0-	-119	-0-	1219	1	3231	2	Y	1301	1161	1	391						
							1431	9													
10	6200	X	5835	-0-	-365	-0-	1245	1	3013	2	Y	1434	1517	1	308						
							1577	9													

VACATION (YEGUA 4\5) //CONT.// 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	5843	-0-	-2248	-0-	1117 1279	1 9	3447	2	Y	1163	1356	1			161
06	6750	X	5417	-0-	-1333	-0-	1077 1133	1 9	3207	2	Y	1030	964	1			227
07	6913	X	5357	-0-	-1556	-0-	1110 1125	1 9	3122	2	Y	1023	963	1			287
08	6479	X	5180	-0-	-1299	-0-	1111 1074	1 9	2995	2	Y	976	996	1			267
09	5910	X	5043	-0-	-867	-0-	1091 1062	1 9	2890	2	Y	965	965	1			267
10	5828	X	5009	-0-	-819	-0-	1142 1102	1 9	2765	2	Y	1002	1013	1			256

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

05	81449	X	81449	-0-	-0-	-0-	78803	2	2646	9	N	2405	2405	1			-0-
06	74208	X	74208	-0-	-0-	-0-	71699	2	2509	9	N	2281	2281	1			-0-
07	76756	X	71003	-0-	-5753	-0-	68738	2	2265	9	N	2059	2059	1			-0-
08	81437	X	68609	-0-	-12828	-0-	66392	2	2217	9	N	2015	2015	1			-0-
09	76369	X	76369	-0-	-0-	-0-	74405	2	1964	9	N	1785	1785	1			-0-
10	68975	X	61908	-0-	-7067	-0-	60167	2	1741	9	N	1583	1583	1			-0-

VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 1R RRCID -> 265002 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268

05	108004	X	89187	-0-	-18817	-0-	86749	2	2438	9	N	2216	2415	1			699
06	92010	X	81890	-0-	-10120	-0-	79332	2	2558	9	N	2325	2319	1			705
07	95077	X	83362	-0-	-11715	-0-	80998	2	2364	9	N	2149	2158	1			696
08	92008	X	81803	-0-	-10205	-0-	79601	2	2202	9	N	2002	2167	1			531
09	79620	X	63217	-0-	-16403	-0-	61262	2	1955	9	N	1777	1871	1			437
10	82274	X	77741	-0-	-4533	-0-	75675	2	2066	9	N	1878	1660	1			655

VAN METER (YEGUA EY CONS.) 93133 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
RILEY, PAT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 235789 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8942 - 9016

05	47322	X	47322	-0-	-0-	-0-	46871	2	451	9	N	410	265	1			322
06	62220	X	34889	-0-	-27331	-0-	34481	2	408	9	N	371	531	1			162
07	53475	X	27001	-0-	-26474	-0-	26670	2	331	9	N	301	176	1			287
08	47337	X	21832	-0-	-25505	-0-	21613	2	219	9	N	199	307	1			179
09	30660	X	10518	-0-	-20142	-0-	10328	2	190	9	N	173	75	1			277
10	31682	X	27234	-0-	-4448	-0-	27180	2	54	9	N	49	161	1			165

VAN METER, EAST (COOK MOUNTAIN) 93137 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
CHARLIE TUNA WELL #: 1 RRCID -> 263756 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826

05	19840	X	11723	-0-	-8117	-0-	11488	2	235	9	N	214	353	1			145
06	19200	X	6088	-0-	-13112	-0-	5944	2	144	9	N	131					276
07	13485	X	4112	-0-	-9373	-0-	4112	2			N	-0-					276
08	13485	X	5294	-0-	-8191	-0-	5233	2	61	9	N	55	176	1			155
09	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	14773	2	374	9	N	340	341	1			154
*10	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	13183	2	359	9	N	326	189	1			291

VAN METER, EAST (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 93137 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC//CONT.// 141726
MVP A-364 WELL #: 2 RRCID -> 265802 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11465 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACQUES WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8891 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160642	X	-0-	-0-	-160642	-0-					N	1	34	1			3
06	93240	X	-0-	-0-	-93240	-0-					N	-0-	3	1			-0-
07	96348	X	7274	-0-	-89074	-0-	7260	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	96348	X	17529	-0-	-78819	-0-	16576	2	907	5	N	42	42	8			-0-
							46	9									
09	41024	X	41024	-0-	-0-	-0-	40956	2	68	9	N	62	39	1	23	8	-0-
*10	72700	X	72700	-0-	-0-	-0-	72202	2	498	9	N	453	181	1	27	8	245

VAN METER, EAST (YEGUA EY) 93137 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
MVP A-364 WELL #: 1 RRCID -> 256998 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANESSA (WILCOX) 93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
VANESSA WELL #: 1 RRCID -> 129077 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6507 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 130118 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6478 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKE WELL #: 1 RRCID -> 131003 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6471 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANESSA (WILCOX) //CONT.// 93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 132737 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 133197 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6422 - 6430

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

05	5983	X	5318	-0-	-665	-0-	639	1	3980	3	N	635	748	1			174
							699	9									
06	5640	X	4794	-0-	-846	-0-	618	1	3538	3	N	580	574	1			180
							638	9									
07	5673	X	4960	-0-	-713	-0-	639	1	3652	3	N	608	576	1			212
							669	9									
08	5518	X	4533	-0-	-985	-0-	639	1	3246	3	N	589	559	1			242
							648	9									
09	5250	X	4397	-0-	-853	-0-	618	1	3141	3	N	580	555	1			267
							638	9									
10	5332	X	4937	-0-	-395	-0-	639	1	3648	3	N	591	586	1			272
							650	9									

PETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212071 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 12058 - 12506

05	6572	X	5578	-0-	-994	-0-	280	1	4118	3	Y	1073	1064	1	10	8	72
							1180	9									
06	6150	X	5404	-0-	-746	-0-	280	1	4068	3	Y	960	995	1	7	8	30
							1056	9									
07	6262	X	4659	-0-	-1603	-0-	245	1	3299	3	Y	1014	879	1	5	8	160
							1115	9									
08	6262	X	6076	-0-	-186	-0-	269	1	4349	3	Y	1325	1426	1			59
							1458	9									
09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	272	1	3935	3	Y	1222	1178	1	13	8	90
							1344	9									
10	5580	X	4948	-0-	-632	-0-	316	1	3315	3	Y	1197	1235	1			52
							1317	9									

PETTY WELL #: 2 RRCID -> 213822 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 12700 - 12764

05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	1078	1	1289	3	Y	487	607	1	1	8	216
							536	9									
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	930	1	1406	3	Y	377	453	1	1	8	139
							415	9									
07	2759	X	2706	-0-	-53	-0-	941	1	1010	3	Y	686	426	1			399
							755	9									
08	2759	X	2424	-0-	-335	-0-	674	1	1347	3	Y	366	528	1			237
							403	9									
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	1010	1	1436	3	Y	378	543	1	2	8	70
							416	9									
10	2635	N	2328	-0-	-307	-0-	850	1	1144	3	Y	304	147	1			227
							334	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
05	7812	X	7216	-0-	-596	-0-	358	1	4803	3	Y	1868	1876	1			126
							2055	9									
06	7560	X	7230	-0-	-330	-0-	372	1	4901	3	Y	1779	1848	1			57
							1957	9									
07	7812	X	5748	-0-	-2064	-0-	293	1	3618	3	Y	1670	1462	1			265
							1837	9									
08	7812	X	7704	-0-	-108	-0-	328	1	4825	3	Y	2319	2482	1			102
							2551	9									
09	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	301	1	3953	3	Y	1884	1846	1			140
							2072	9									
*10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	344	1	3263	3	Y	1870	1928	1			82
							2057	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
05	15593	X	14274	-0-	-1319	-0-	1205	1	11578	3	N	1355	1354	1	1	8	142
							1491	9									
06	14850	X	13591	-0-	-1259	-0-	1122	1	11207	3	N	1147	1230	1			59
							1262	9									
07	15345	X	9691	-0-	-5654	-0-	973	1	7483	3	N	1123	1006	1			176
							1235	9									
08	15345	X	12107	-0-	-3238	-0-	1020	1	9657	3	N	1300	1325	1			151
							1430	9									
09	13800	X	11124	-0-	-2676	-0-	972	1	9024	3	N	1025	1121	1			55
							1128	9									
10	14260	X	9898	-0-	-4362	-0-	1075	1	7618	3	N	1095	1103	1			47
							1205	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
05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	848	1	5976	3	Y	765	669	1			212
							842	9									
06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	872	1	5283	3	Y	694	791	1			115
							763	9									
07	7192	X	6041	-0-	-1151	-0-	851	1	4476	3	Y	649	663	1			101
							714	9									
08	7657	X	6066	-0-	-1591	-0-	843	1	4497	3	Y	660	555	1			206
							726	9									
09	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	788	1	8034	3	Y	855	851	1			210
							941	9									
*10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	793	1	7227	3	Y	737	739	1			208
							811	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
05	6479	X	5642	-0-	-837	-0-	285	1	4204	3	N	1048	1053	1			71
							1153	9									
06	6360	X	5879	-0-	-481	-0-	305	1	4453	3	N	1019	1058	1			32
							1121	9									
07	6572	X	4639	-0-	-1933	-0-	244	1	3316	3	N	981	857	1			156
							1079	9									
08	6572	X	5531	-0-	-1041	-0-	246	1	3995	3	N	1173	1277	1			52
							1290	9									
09	5430	X	5193	-0-	-237	-0-	256	1	3714	3	N	1112	1082	1			82
							1223	9									
10	5611	X	4896	-0-	-715	-0-	313	1	3299	3	N	1167	1198	1			51
							1284	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
05	1054	X	276	-0-	-778	-0-	30	1	237	3	Y	8	99	1			35
							9	9									
06	1410	X	393	-0-	-1017	-0-	149	1	176	3	Y	62	74	1			23
							68	9									
07	1457	X	1146	-0-	-311	-0-	193	1	831	3	Y	111	69	1			65
							122	9									
08	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	463	1	880	3	Y	253	219	1			99
							278	9									
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	88	1	457	3	Y	25	110	1			14
							28	9									
10	1147	N	994	-0-	-153	-0-	307	1	571	3	Y	105	47	1			72
							116	9									

PETTY "A" #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	484	1	4607	3	N	551	611	1	2	8	189
							606	9									
06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	587	1	5435	3	N	657	717	1	2	8	127
							723	9									
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	412	1	3183	3	N	475	519	1	1	8	82
							523	9									
08	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	513	1	5859	3	N	526	473	1			135
							579	9									
09	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	579	1	5167	3	N	639	699	1	3	8	72
							703	9									
*10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	610	1	4236	3	N	638	611	1			99
							702	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
05	4681	X	4094	-0-	-587	-0-	598	1	2395	3	N	1001	924	1	1	8	226
							1101	9									
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	587	1	2442	3	N	1416	1457	1			185
							1558	9									
07	4836	X	4131	-0-	-705	-0-	648	1	3011	3	N	429	549	1	1	8	64
							472	9									
08	4836	X	4536	-0-	-300	-0-	631	1	3250	3	N	595	390	1			269
							655	9									
09	4680	X	4314	-0-	-366	-0-	588	1	2435	3	N	1174	1080	1	2	8	361
							1291	9									
10	4743	X	2785	-0-	-1958	-0-	580	1	1484	3	N	655	964	1			52
							721	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
05	6820	X	6259	-0-	-561	-0-	514	1	5138	3	N	552	554	1			58
							607	9									
06	6720	X	6298	-0-	-422	-0-	508	1	5242	3	N	498	530	1			26
							548	9									
07	6944	X	5651	-0-	-1293	-0-	553	1	4418	3	N	618	548	1			96
							680	9									
08	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	571	1	5638	3	N	698	713	1			81
							768	9									
09	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	544	1	5244	3	N	549	600	1			30
							604	9									
10	6510	X	5664	-0-	-846	-0-	601	1	4419	3	N	585	590	1			25
							644	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5589	-0-		-22	-0-	618 615	1 9	4356	3	Y	559	488	1			155
06	5220	X	4318	-0-		-902	-0-	547 454	1 9	3317	3	Y	413	496	1			72
07	5270	X	4381	-0-		-889	-0-	615 529	1 9	3237	3	Y	481	480	1			73
08	5580	X	4485	-0-		-1095	-0-	623 538	1 9	3324	3	Y	489	410	1			152
09	7836	X	7836	-0-		-0-	-0-	631 767	1 9	6438	3	Y	697	681	1			168
*10	7516	X	7516	-0-		-0-	-0-	674 701	1 9	6141	3	Y	637	628	1			177

PETTY WELL #: 10 RRCID -> 262639 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	5616	-0-		-1328	-0-	280 1469	1 9	3867	3	N	1335	1342	1			90
06	6420	X	5700	-0-		-720	-0-	294 1406	1 9	4000	3	N	1278	1327	1			41
07	6634	X	3550	-0-		-3084	-0-	183 1041	1 9	2326	3	N	946	835	1			152
08	6874	X	6874	-0-		-0-	-0-	296 2116	1 9	4462	3	N	1924	1994	1			82
09	5908	X	5908	-0-		-0-	-0-	284 1772	1 9	3852	3	N	1611	1573	1			120
10	5890	X	5211	-0-		-679	-0-	322 1726	1 9	3163	3	N	1569	1620	1			69

PETTY WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22351	X	15306	-0-		-7045	-0-	769 3438	1 9	11099	3	N	3125	3118	1			210
06	19680	X	14939	-0-		-4741	-0-	774 3119	1 9	11046	3	N	2835	2954	1			91
07	18724	X	12318	-0-		-6406	-0-	644 3124	1 9	8550	3	N	2840	2481	1			450
08	17484	X	15243	-0-		-2241	-0-	670 3905	1 9	10668	3	N	3550	3842	1			158
09	14675	X	14675	-0-		-0-	-0-	717 3779	1 9	10179	3	N	3435	3339	1			254
10	12896	X	12608	-0-		-288	-0-	797 3587	1 9	8224	3	N	3261	3372	1			143

PETTY C WELL #: 1 RRCID -> 269145 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7382	X	7382	-0-		-0-	-0-	1276 1959	1 9	4147	3	N	1781	1693	1	1	8	202
06	6570	X	6065	-0-		-505	-0-	1208 1377	1 9	3480	3	N	1252	1399	1			55
07	6789	X	4068	-0-		-2721	-0-	1151 1198	1 9	1719	3	N	1089	1057	1			87
08	6789	X	6321	-0-		-468	-0-	1229 1524	1 9	3568	3	N	1385	1063	1			409
09	6816	X	6816	-0-		-0-	-0-	1235 1674	1 9	3907	3	N	1522	1756	1			175
10	6789	X	6333	-0-		-456	-0-	1304 1711	1 9	3318	3	N	1555	1546	1			184

VICTOR BLANCO (FRIO) 93711 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
SWILLEY WELL #: 2 RRCID -> 250285 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5057 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11791		11791	-0-	-0-	-0-	310	1	11478	2	N	3					5
							3	9									
06	9863		9863	-0-	-0-	-0-	255	1	9608	2	N	-0-					5
07	11826		11826	-0-	-0-	-0-	310	1	11516	2	N	-0-					5
08	10666		10666	-0-	-0-	-0-	310	1	10356	2	N	-0-					5
*09	9375		9375	-0-	-0-	-0-	300	1	9075	2	N	-0-					5
10	5332		NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					5

VICTOR BLANCO (WILCOX) 93711 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCCORD WELL #: 1 RRCID -> 223078 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 13020 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51708	#	35717	-0-	-15991	-0-	310	1	34593	2	Y	740	749	1	2	8	394
							814	9									
06	50040	#	33114	-0-	-16926	-0-	300	1	32294	2	Y	473	555	1	3	8	309
							520	9									
07	46872	#	26211	-0-	-20661	-0-	229	1	25354	2	Y	571	749	1	1	8	130
							628	9									
08	42036	#	32280	-0-	-9756	-0-	310	1	31231	2	Y	672	389	1	1	8	412
							739	9									
09	37290		28742	-0-	-8548	-0-	300	1	27874	2	Y	516	581	1	1	8	346
							568	9									
10	35712	#	NO RPT	-0-	-35712	-0-					Y	NO RPT					346

SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 249412 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13421 PERF. 13237 - 13520

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST) 93711 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCCORD WELL #: 3 RRCID -> 247845 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8030 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	7366	-0-	-1593	-0-	310	1	7019	2	Y	34	47	1	2	8	32
							37	9									
06	8490	X	6819	-0-	-1671	-0-	300	1	6465	2	Y	49	50	1	3	8	28
							54	9									
07	8432	X	5413	-0-	-3019	-0-	226	1	5129	2	Y	53	68	1	1	8	12
							58	9									
08	8277	X	6982	-0-	-1295	-0-	301	1	6638	2	Y	39	24	1	1	8	26
							43	9									
09	7770	X	6592	-0-	-1178	-0-	300	1	6251	2	Y	37	39	1	1	8	23
							41	9									
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					23

VICTOR BLANCO, W. (8800) 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
OSAGE WELL #: 1 RRCID -> 235086 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9137 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44137	X	44137	-0-	-0-	-0-	310	1	42742	2	N	986	1195	1			78
							1085	9									
06	42203	X	42203	-0-	-0-	-0-	300	1	40813	2	N	991	1016	1			53
							1090	9									
07	42705	X	42705	-0-	-0-	-0-	310	1	41317	2	N	980	804	1			229
							1078	9									
08	41511	X	41511	-0-	-0-	-0-	310	1	40253	2	N	862	622	1			469
							948	9									
09	41902	X	41902	-0-	-0-	-0-	300	1	40533	2	N	972	1202	1			239
							1069	9									
10	42222	X	NO RPT	-0-	-42222	-0-					N	NO RPT					239

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
05	41827	X	41827	-0-	-0-	-0-	310	1	40243	2	N	1158	1016	1			294
							1274	9									
06	39694	X	39694	-0-	-0-	-0-	300	1	38343	2	N	955	967	1			282
							1051	9									
07	40453	X	40453	-0-	-0-	-0-	310	1	38998	2	N	1041	1176	1			147
							1145	9									
08	42121	X	42121	-0-	-0-	-0-	310	1	40855	2	N	869	619	1			397
							956	9									
09	40948	X	40948	-0-	-0-	-0-	300	1	39581	2	N	970	1192	1			175
							1067	9									
10	39928	X	NO RPT	-0-	-39928	-0-					N	NO RPT					175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					130
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					132
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					134
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					135
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					137

VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MIL VID WELL #: 10 RRCID -> 175007 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12908 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 137789 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13356 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMPSON-CLARK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMPSON-CLARK GGU 2 WELL #: 1ST RRCID -> 139658 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12768 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		4180	-0-	4180	14979	101 310	1 9	3769	3	Y	282	284	0			7
06	T. A.		3263	-0-	3263	18242	65 213	1 9	2985	3	Y	194	195	0			6
07	T. A.		2354	-0-	2354	20596	39 131	1 9	2184	3	Y	119	119	0			6
08	T. A.		2299	-0-	2299	22895	30 177	1 9	2092	3	Y	161	160	0			7
09	26357	X	3462	-0-	-22895	-0-	47 179	1 9	3236	3	Y	163	163	0			7
10	4123	X	3743	-0-	-380	-0-	56 174	1 9	3513	3	Y	158	158	0			7

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 145916 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 13011 PERF.12940 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3821 - 3842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	3057	-0-	-5840	-0-	62	1	2937	3	Y	53	51	0	1	8	1
							58	9									
06	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	183	1	12140	3	Y	435	431	0			5
							479	9									
07	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	189	1	14885	3	Y	444	439	0	1	8	9
							488	9									
08	26722	X	26722	-0-	-0-	-0-	218	1	25785	3	Y	654	652	0			11
							719	9									
09	26151	X	26151	-0-	-0-	-0-	216	1	25161	3	Y	704	706	0			9
							774	9									
10	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-	9	0			-0-

REID, D. WELL #: 1 RRCID -> 232102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14244 PERF.12919 - 13030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	50	49	0			1
							55	9									
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	16	3	6	9	Y	5	5	0			1
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1ST RRCID -> 254819 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29417	X	29417	-0-	-0-	-0-	696	1	26022	3	N	2454	2474	0			29
							2699	9									
06	27545	X	27545	-0-	-0-	-0-	536	1	24533	3	N	2251	2257	0			23
							2476	9									
07	27499	X	27499	-0-	-0-	-0-	442	1	24647	3	N	2191	2178	0			36
							2410	9									
08	27466	X	27171	-0-	-295	-0-	345	1	24012	3	N	2558	2555	0			39
							2814	9									
09	26580	X	25954	-0-	-626	-0-	326	1	22566	3	N	2784	2791	0			32
							3062	9									
10	27466	X	25619	-0-	-1847	-0-	357	1	22162	3	N	2818	2812	0			38
							3100	9									

WILLIAMS WELL #: 2ST RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13154 - 13246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	43	1	1619	3	Y	209	207	0			2
							230	9									
06	2490	X	2281	-0-	-209	-0-	40	1	1850	3	Y	355	353	0			4
							391	9									
07	2573	X	2032	-0-	-541	-0-	29	1	1610	3	Y	357	355	0			6
							393	9									
08	2573	X	1586	-0-	-987	-0-	22	1	1498	3	Y	60	65	0			1
							66	9									
09	960	N	271	-0-	-689	-0-	4	1	261	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
10	992	N	497	-0-	-495	-0-	8	1	468	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 270207 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	13129	3	3562	9	Y	3238	3258	0			41
06	23569	X	23569	-0-	-0-	-0-	19147	3	4422	9	Y	4020	4017	0			44
*07	22895	X	22895	-0-	-0-	-0-	17845	3	5050	9	Y	4591	4556	0			79
*08	23286	X	23286	-0-	-0-	-0-	1	1	17676	3	Y	5099	5097	0			81
							5609	9									
*09	20088	X	20088	-0-	-0-	-0-	4	1	15688	3	Y	3996	4029	0			48
							4396	9									
10	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					48

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MIL-VID WELL #: 1ST RRCID -> 133705 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860

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-

MIL-VID WELL #: 12 RRCID -> 263342 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345

05	36605	X	36605	-0-	-0-	-0-	870	1	33149	2	N	2351	2344	1			284
							2586	9									
06	34978	X	34978	-0-	-0-	-0-	677	1	31610	2	N	2446	2219	1			511
							2691	9									
07	35061	X	34909	-0-	-152	-0-	568	1	32332	2	N	1826	2033	1			304
							2009	9									
08	35061	X	34608	-0-	-453	-0-	451	1	31920	2	N	2034	1944	1			394
							2237	9									
09	33937	X	33937	-0-	-0-	-0-	418	1	31286	2	N	2030	2251	1			173
							2233	9									
10	35061	X	29102	-0-	-5959	-0-	422	1	26473	2	N	2006	1858	1			321
							2207	9									

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DONNER PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13322 - 13878

05	16337	X	14351	-0-	-1986	-0-	584	1	12489	2	N	1162	1165	1			337
							1278	9									
06	15810	X	13875	-0-	-1935	-0-	582	1	12090	2	N	1094	1133	1			298
							1203	9									
07	16337	X	11094	-0-	-5243	-0-	690	1	9562	2	N	765	726	1			337
							842	9									
08	14353	X	13255	-0-	-1098	-0-	587	1	11529	2	N	1035	1144	1			228
							1139	9									
09	13890	X	12417	-0-	-1473	-0-	535	1	10761	2	N	1019	957	1			290
							1121	9									
10	14353	X	12435	-0-	-1918	-0-	601	1	10731	2	N	1003	946	1			347
							1103	9									

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
05	9145	X	1518	-0-	-7627	-0-	253	1	1166	2	N	90					207
							99	9									
06	8850	X	1616	-0-	-7234	-0-	206	1	1349	2	N	55	179	1			83
							61	9									
07	9145	X	1561	-0-	-7584	-0-	217	1	1272	2	N	65					148
							72	9									
08	2511	X	2038	-0-	-473	-0-	282	1	1664	2	N	84					232
							92	9									
09	2430	X	879	-0-	-1551	-0-	97	1	741	2	N	37	192	1			77
							41	9									
*10	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	1801	1	16739	2	N	484	383	1			178
							532	9									

STARK FOUNDATION A-113 WELL #: 1 RRCID -> 263122 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12615 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					35
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					35
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					35
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	35	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS A-436 GU WELL #: 1 RRCID -> 265062 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32643	X	24059	-0-	-8584	-0-	1177	1	21603	2	N	1163	1006	1			280
							1279	9									
06	31590	X	17769	-0-	-13821	-0-	1123	1	15773	2	N	794	747	1			327
							873	9									
07	30659	X	15922	-0-	-14737	-0-	1163	1	14012	2	N	679	756	1			250
							747	9									
08	28768	X	12480	-0-	-16288	-0-	566	1	11319	2	N	541	543	1			248
							595	9									
09	23280	X	18726	-0-	-4554	-0-	1043	1	16948	2	N	668	756	1			160
							735	9									
10	24056	X	14759	-0-	-9297	-0-	1045	1	13196	2	N	471	508	1			123
							518	9									

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B- WELL #: 3 RRCID -> 173258 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5726 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	12	1	58	2	N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	21	1	47	2	N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	21	1	44	2	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	18	1	51	2	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	16	1	55	2	N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	20	1	52	2	N	-0-					-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) //CONT.// 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT					-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2) 93831 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
ARCO HCSL WELL #: 2 RRCID -> 261587 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5883 - 5890

05	62	N	51	-0-	-11	-0-	15	1	36	2	N	-0-						-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	20	1	33	2	N	-0-						-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	20	1	33	2	N	-0-						-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	19	1	45	2	N	-0-						-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	2	N	-0-						-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	19	1	45	2	N	-0-						-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

VILLAGE MILLS (WILCOX 8900) 93831 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
HARDIN COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 008700 COMPL. DATE 09/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8942 - 8962

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT						-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT						-0-

VILLAGE MILLS, EAST (R) 93832 064 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
KUDERER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 173566 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6143 - 6146

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

VILLAGE MILLS, EAST (X-1) 93832 288 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C" WELL #: 15 RRCID -> 099634 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6651 - 6668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900) 93838 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BP AMERICA 757 WELL #: 1 RRCID -> 198114 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8456 - 8472

05	751 R	751	-0-	-0-	-0-	38	1	706	2	N	6	172	1			90
						7	9									
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	7905	35	-0-	-7870	-0-	35	2			N	-0-					90
08	7905	1075	-0-	-6830	-0-	85	1	990	2	N	-0-					90
09	T. A.	541	-0-	541	541	2	1	539	2	N	-0-					90
10	T. A.	18	-0-	18	559	18	2			N	-0-					90

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943

05	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	930	1	4127	2	N	208	184	1			287
						229	9									
06	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	900	1	3786	2	N	158	182	1			263
						174	9									
07	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	780	1	3676	2	N	294	530	1			27
						323	9									
08	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	930	1	3941	2	N	303	177	1			153
						333	9									
09	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	898	1	3811	2	N	294	359	1			88
						323	9									
*10	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	930	1	3735	2	N	273	184	1			177
						300	9									

BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024

05	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					47
06	470 X	470	-0-	-0-	-0-	439	2	31	9	N	28					75
07	1085 X	1013	-0-	-72	-0-	1007	2	6	9	N	5					80
08	1085 X	772	-0-	-313	-0-	654	2	118	9	N	107					187
09	869 X	869	-0-	-0-	-0-	811	2	58	9	N	53					240
*10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	381	2	22	9	N	20					260

GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705

05	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	125	1	2266	2	N	98	183	1			112
						108	9									
06	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	110	1	2175	2	N	20					132
						22	9									
07	5146 X	1668	-0-	-3478	-0-	70	1	1446	2	N	138					270
						152	9									
08	5146 X	3137	-0-	-2009	-0-	135	1	2928	2	N	67	182	1			155
						74	9									
09	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	140	1	2945	2	N	70					225
						77	9									
*10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	140	1	2941	2	N	74	184	1			115
						81	9									

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	18249	2	536	9	N	487	367	1			313
06	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	17217	2	573	9	N	521	542	1			292
07	31775	X	18931	-0-	-12844	-0-	18456	2	475	9	N	432	537	1			187
08	31775	X	12810	-0-	-18965	-0-	12397	2	413	9	N	375	361	1			201
09	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	16188	2	477	9	N	434	361	1			274
*10	17951	X	17951	-0-	-0-	-0-	17435	2	516	9	N	469	539	1			204

GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	557	-0-	-311	-0-	539	2	18	9	N	16					184
06	1350	N	605	-0-	-745	-0-	605	2			N	-0-					184
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1231	2	63	9	N	57					241
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-	175	1			66
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	589	2	36	9	N	33					99
10	1302	N	692	-0-	-610	-0-	679	2	13	9	N	12					111

BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					189
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	2	2	4	9	N	4					193
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	2	6	9	N	5					198
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	9	N	16					214
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	4					218
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20	2	11	9	N	10					228

BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	630	1	1168	2	N	35					114
							39	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	660	1	1171	2	N	-0-					114
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	590	1	1016	2	N	-0-					114
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	720	1	1127	2	N	68					182
							75	9									
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	565	1	950	2	N	20					202
							22	9									
*10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	780	1	995	2	N	22					224
							24	9									

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3L RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9121 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35018	X	35018	-0-	-0-	-0-	1748	1	29861	2	N	3099	2946	1			358
							3409	9									
06	35982	X	35982	-0-	-0-	-0-	1840	1	30761	2	N	3074	3372	1			60
							3381	9									
07	29722	X	29722	-0-	-0-	-0-	899	1	26038	2	N	2532	2492	1			100
							2785	9									
08	35659	X	35659	-0-	-0-	-0-	1883	1	30447	2	N	3026	2801	1			325
							3329	9									
09	34692	X	34692	-0-	-0-	-0-	1894	1	29552	2	N	2951	3048	1			228
							3246	9									
*10	33611	X	33611	-0-	-0-	-0-	83	1	30508	2	N	2745	2824	1			149
							3020	9									

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45285	X	6308	-0-	-38977	-0-	138	1	5091	2	N	981	1621	1			225
							1079	9									
06	52830	X	5164	-0-	-47666	-0-	163	1	4128	2	N	794	894	1			125
							873	9									
07	54591	X	2207	-0-	-52384	-0-	60	1	1643	2	N	458	403	1			180
							504	9									
08	54591	X	2476	-0-	-52115	-0-	86	1	1837	2	N	503	177	1			506
							553	9									
09	52830	X	2445	-0-	-50385	-0-	98	1	1732	2	N	559	539	1			526
							615	9									
10	54591	X	1377	-0-	-53214	-0-	2	1	981	2	N	358	708	1			176
							394	9									

BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	6434	-0-	6434	44137	139	1	5020	2	N	1159	1272	1			628
							1275	9									
06	0	W	4047	-0-	4047	48184	131	1	3477	2	N	399	905	1			122
							439	9									
07	0	W	3998	-0-	3998	52182	176	1	3045	2	N	706	614	1			214
							777	9									
08	0	W	3852	-0-	3852	56034	232	1	3143	2	N	434	456	1			192
							477	9									
09	0	W	1709	-0-	1709	57743	40	1	1186	2	N	439	357	1			274
							483	9									
10	0	W	2277	-0-	2277	60020	9	1	1970	2	N	271	366	1			179
							298	9									

VINCEBURG (VICKSBURG) 93848 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 251 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192729 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12422 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28086		21702	-0-	-6384	-0-	619	1	20476	2	Y	524	534	1			88
							31	4	576	9							
06	24395	R	24395	-0-	-0-	-0-	560	1	23199	2	Y	551	362	1			277
							30	4	606	9							
07	30741	R	30741	-0-	-0-	-0-	613	1	29359	2	Y	671	744	1			204
							31	4	738	9							
08	29607	R	29607	-0-	-0-	-0-	622	1	28075	2	Y	799	897	1			106
							31	4	879	9							
09	27607	R	27607	-0-	-0-	-0-	588	1	26275	2	Y	649	543	1			212
							30	4	714	9							
10	30752	#	27456	-0-	-3296	-0-	623	1	26098	2	Y	640	704	1			148
							31	4	704	9							

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9328 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) //CONT.// 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16895	X	14366	-0-	-2529	-0-	13964	3	402	9	N	365	367	1			159
06	14730	X	11021	-0-	-3709	-0-	10735	3	286	9	N	260	176	1			243
07	17577	X	11368	-0-	-6209	-0-	11095	3	273	9	N	248	362	1			129
08	17577	X	10925	-0-	-6652	-0-	10709	3	216	9	N	196					325
09	16050	X	12526	-0-	-3524	-0-	12275	3	251	9	N	228	371	1			182
10	14353	X	10729	-0-	-3624	-0-	10540	3	189	9	N	172	181	1			173

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680) 94370 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BASSI WELL #: 1 RRCID -> 127994 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7593 - 7608

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31	#	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					19
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	N	1					20
							1	9									
07	31	#	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					20
08	31	#	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					20
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					20
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					20

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADSWORTH (SAVAGE) 94543 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 2 RRCID -> 190461 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	975	-0-	975	975	975	2			Y	-0-					-0-

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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH (10,400 FRIO) 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
SAVAGE WELL #: 5 RRCID -> 242386 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	5			8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
HEB GU WELL #: 1 RRCID -> 221417 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10672 - 10708

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHAM OIL & GAS, L.P. 092800
BURKHART WELL #: 1 R RRCID -> 246879 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10477 - 10480

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	127059					Y	NO RPT					388
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	127059					Y	NO RPT					388
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	127059					Y	NO RPT					388
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	127059					Y	NO RPT					388
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	127059					Y	NO RPT					388
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	127059					Y	NO RPT					388

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310

05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3153	2	21	9	Y	19					46
06	2340	X	1707	-0-	-633	-0-	1707	2			Y	-0-					46
07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2606	2	1	9	Y	1					47
08	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	3013	2			Y	-0-					47
09	DLQ	G-10	2364	-0-	2364	2364	2364	2			Y	-0-					47
*10	DLQ	G-10	2185	-0-	2185	4549	2185	2			Y	-0-					47

WADSWORTH (10,400 FRIO) //CONT.// 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	892	X	892	-0-	-0-	-0-	782	1	11	2	N	90	161	1			91
							99	9									
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	265	1	70	9	N	64					155
07	806	X	606	-0-	-200	-0-	488	1	10	2	N	98	186	1			67
							108	9									
08	899	X	541	-0-	-358	-0-	440	1	27	2	N	67					134
							74	9									
09	870	X	193	-0-	-677	-0-	132	1	61	9	N	55					189
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					189

CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 6 RRCID -> 242449 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	2943	1	486	3	N	-0-					60
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	2863	1	540	2	N	-0-					60
07	3410	X	1257	-0-	-2153	-0-	1257	1			N	-0-					60
08	3441	X	1326	-0-	-2115	-0-	1326	1			N	-0-					60
09	3330	X	1080	-0-	-2250	-0-	1080	2			N	-0-					60
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					60

CORNELIUS, L. WELL #: 3 RRCID -> 242510 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	63	1	18	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	26	1	32	2	Y	-0-	3	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADSWORTH (11,200 FRIO) 94543 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
PITCHFORK RANCH A-90 WELL #: 1 RRCID -> 192174 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10998 - 11273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH, S. (DISCORBIS 14390) 94547 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HARDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212831 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 14303 PERF.13984 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH, SOUTH (DOSS) 94547 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
DOSS, W. WELL #: 2 RRCID -> 121422 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12483 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	988	-0-	-1089	-0-	93 8	1 9	887	2	N	7					42
06	1710	X	1603	-0-	-107	-0-	90 11	1 9	1502	2	N	10					52
07	1674	X	1620	-0-	-54	-0-	93 3	1 9	1524	2	N	3					55
08	1674	X	1651	-0-	-23	-0-	93 11	1 9	1547	2	N	10					65
09	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	90 8	1 9	2072	2	N	7					72
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					1
06	14B DENY		187	-0-	187	240	180	1	7	2	Y	-0-					1
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 226260 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	1455 68	1 9	1338	2	Y	62	17	1			45
07	3100	N	3210	-0-	110	110	1176 83	1 9	1951	2	Y	75	85	1			35
08	2043	N	1933	-0-	-110	-0-	1074 44	1 9	815	2	Y	40	54	1			21
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-	13	1			8
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
GOODALL-DOSS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198853 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13824 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	14951	-0-	-580	-0-	2906	1	11408	2	N	579	555	1			221
							637	9									
06	15030	X	13330	-0-	-1700	-0-	2270	1	10437	2	N	566	550	1			237
							623	9									
07	14477	X	13968	-0-	-509	-0-	2627	1	10708	2	N	575	558	1			254
							633	9									
08	14942	X	14102	-0-	-840	-0-	3040	1	10499	2	N	512	547	1			219
							563	9									
09	14460	X	12263	-0-	-2197	-0-	2129	1	9495	2	N	581	725	1			75
							639	9									
10	14942	X	11583	-0-	-3359	-0-	1935	1	9109	2	N	490	375	1			190
							539	9									

ALTA-OTTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209804 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14234 PERF.14068 - 14178

05	2511	X	2195	-0-	-316	-0-	439	1	1723	2	N	30					306
							33	9									
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	884	1	4066	2	N	26	188	1			144
							29	9									
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	796	1	3242	2	N	57					201
							63	9									
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	748	1	2585	2	N	101					302
							111	9									
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-	187	1			115
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					115

TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896

05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	158	1			55
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WADSWORTH, S. (10,200) 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS B WELL #: 1 RRCID -> 195512 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH, S. (10,200) //CONT.// 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		2275	-0-	2275	5099	170	1	1994	2	Y	101	65	1			116
							111	9									
06	INC G-10		2048	-0-	2048	7147	1772	1	223	2	Y	48	49	1			115
							53	9									
07	INC G-10		2433	-0-	2433	9580	1941	1	427	2	Y	59	132	1			42
							65	9									
08	INC G-10		2295	-0-	2295	11875	1846	1	359	2	Y	82	81	1			43
							90	9									
09	13940	X	2065	-0-	-11875	-0-	1816	1	173	2	Y	69	62	1			50
							76	9									
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					50

WADSWORTH, S. (11100) 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 094733 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 186388 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 11 RRCID -> 225322 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 10 RRCID -> 242041 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540

05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	5392	1	864	2	Y	37					186
							41	9									
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	5091	1	1108	2	Y	12	146	1			52
							13	9									
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	4046	1	2109	2	Y	-0-					52
08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	4546	1	1568	2	Y	-0-					52
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	5100	1	987	2	Y	-0-					52
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					52

WADSWORTH, S. (11200) 94547 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 180721 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11220 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH, S.E. (GOODALL SD.) 94548 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
SUTHERLAND OTTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.12430 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4902		4902	-0-	-0-	-0-	995	1	3907	2	N	-0-					244
06	5071		5071	-0-	-0-	-0-	906	1	4165	2	N	-0-					244
07	4665		4665	-0-	-0-	-0-	917	1	3738	2	N	9					253
							10	9									
08	2475		2475	-0-	-0-	-0-	552	1	1905	2	N	16					269
							18	9									
09	990		115	-0-	-875	-0-	21	1	94	2	N	-0-					269
10	1023		15	-0-	-1008	-0-	3	1	12	2	N	-0-					269

WADSWORTH, WEST (LEWIS NO. 2) 94550 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
PITCHFORK RANCH A-90 WELL #: 1 RRCID -> 250213 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10685 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT					-0-

WADSTEX (TEX MISS) 94551 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
SAVAGE A-74 WELL #: 1 RRCID -> 205141 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14431 PERF.13014 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALHALLA (GLENROSE) 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CML EXPLORATION, LLC 120648
LEE WELL #: 1H RRCID -> 176637 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			N	-0-					137
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5809	2	1	9	N	1	1	8			137
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					137
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					137
09	3360	X	2412	-0-	-948	-0-	2412	2			N	-0-					137
10	3472	X	2285	-0-	-1187	-0-	2283	2	2	9	N	2	2	8			137

BAUMBACH WELL #: 1 RRCID -> 213418 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12993 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4759	-0-	-325	-0-	4758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4980	X	4813	-0-	-167	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4908	-0-	-238	-0-	4907	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5146	X	4880	-0-	-266	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4702	-0-	-98	-0-	4701	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4960	X	4292	-0-	-668	-0-	4290	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WALHALLA (GLENROSE) //CONT.// 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 107180 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	13					45
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					45
07	2263	X	50	-0-	-2213	-0-	48	2	2	9	N	2					47
08	1395	X	352	-0-	-1043	-0-	352	2			N	-0-					47
09	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					47
*10	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					47

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HOUSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137973 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	1848	-0-	-1655	-0-	1848	2			N	-0-					41
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5323	2	2	9	N	2					43
07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5367	2	4	9	N	4					47
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5177	2	28	9	N	25					72
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4649	2	3	9	N	3					75
*10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6379	2	4	9	N	4					79

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TYE WELL #: 1 RRCID -> 253433 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800) 94790 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
DUGAT A-588 WELL #: 1 RRCID -> 265768 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30566		30261	-0-	-305	-0-	737	1	26588	2	N	2669	2703	1			319
							2936	9									
06	29580		28803	-0-	-777	-0-	714	1	25326	2	N	2512	2349	1			482
							2763	9									
07	34813		34813	-0-	-0-	-0-	737	1	30768	2	N	3007	3191	1			298
							3308	9									
08	32942		32942	-0-	-0-	-0-	740	1	29081	2	N	2837	2810	1			325
							3121	9									
*09	30959		30959	-0-	-0-	-0-	715	1	27363	2	N	2619	2668	1			276
							2881	9									
10	30566		30476	-0-	-90	-0-	740	1	26831	2	N	2641	2686	1			231
							2905	9									

WEBSTER 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2146 RRCID -> 172622 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 416 RRCID -> 172623 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1814 RRCID -> 172631 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1111 RRCID -> 173245 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5492 - 5522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1820 RRCID -> 174202 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 343 RRCID -> 174648 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5474 - 5481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1318 RRCID -> 174649 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5457 - 5492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 413 RRCID -> 174650 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5414 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2125 RRCID -> 174999 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIG WELL #: 909 RRCID -> 175120 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 341 RRCID -> 175129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 5489 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1310 RRCID -> 175641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5380 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 157 RRCID -> 176026 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1713 RRCID -> 176027 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5670 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 176314 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2107 RRCID -> 176674 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 177183 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2730 RRCID -> 178239 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2753 RRCID -> 178416 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1326 RRCID -> 178418 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4512 - 5679

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1833 RRCID -> 178419 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5586

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 317 RRCID -> 179196 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5450 - 5460

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2723 RRCID -> 179926 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2724 RRCID -> 180186 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 180272 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5447 - 5482

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2792 RRCID -> 180723 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 344 RRCID -> 180724 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 316 RRCID -> 182412 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5542 - 5550

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2311 RRCID -> 184014 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5650 - 5658

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 5017 RRCID -> 189323 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5732 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER (MARGINULINA) 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
OWENS, J. D. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 181123 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5599 - 5609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 24 RRCID -> 182260 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5649 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN HOSPITAL EST. WELL #: 18 RRCID -> 182261 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5414 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 110 RRCID -> 185164 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 142 RRCID -> 185413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5605 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 45 RRCID -> 185841 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5578 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 60 RRCID -> 186165 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5566 - 5646

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 40 RRCID -> 186178 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5616

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 125 RRCID -> 189194 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 189331 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT,GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 68 RRCID -> 190073 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 48 RRCID -> 190276 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
OWENS, J.D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 190627 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 87 RRCID -> 192196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5596 - 5609

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 120 RRCID -> 192313 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5580 - 5689

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXONMOBIL WEST FEE "B" A/C 2 WELL #: 49 RRCID -> 194624 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5416 - 5487

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEED (HACKBERRY, LOWER) 95799 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
K & H LAND WELL #: 1ST RRCID -> 269984 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7844 - 7852

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	56068	X	56068	-0-	-0-	-0-	476	1	55579	2		N	12					12
							13	9										
07	62730	X	62730	-0-	-0-	-0-	505	1	62213	2		N	11					23
							12	9										
08	64497	X	64497	-0-	-0-	-0-	506	1	63983	2		N	7					30
							8	9										
09	80762	X	80762	-0-	-0-	-0-	493	1	80258	2		N	10					40
							11	9										
10	49848	X	48072	-0-	-1776	-0-	502	1	47568	2		N	2					42
							2	9										

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) 95940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
KOEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263194 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1138	-0-	-474	-0-	78 87	1 9	973	2	N	79	74	1			24
06	1620	N	1203	-0-	-417	-0-	78 79	1 9	1046	2	N	72	73	1			23
07	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	78 76	1 9	1047	2	N	69	72	1			20
08	1147	N	891	-0-	-256	-0-	78 69	1 9	744	2	N	63	59	1			24
09	1200	N	952	-0-	-248	-0-	78 58	1 9	816	2	N	53	56	1			21
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					21

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686

05	16306		2134	-0-	-14172	159236	1890	2	244	9	N	222	355	1			88
06	15780		514	-0-	-15266	143970	501	2	13	9	N	12	90	1			10
07	16306		-0-	-0-	-16306	127664					N	-0-					10
*08	16306		-0-	-0-	-16306	111358					N	-0-					10
09	15780		-0-	-0-	-15780	95578					N	-0-					-0-
10	2139	#	NO RPT	-0-	-2139	93439					N	NO RPT					-0-

EUGENE ONCKEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269142 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9596 - 9602

05	18600		4731	-0-	-13869	256342	4234	2	497	9	N	452	579	1			302
06	130470		14131	-0-	-116339	140003	13097	2	1034	9	N	940	945	1			297
07	19491		19491	-0-	-0-	140003	18112	2	1379	9	N	1254	1336	1			215
*08	19373		19373	-0-	-0-	140003	17928	2	1445	9	N	1314	1145	1			384
*09	21754		21754	-0-	-0-	140003	20562	2	1192	9	N	1084	1129	1			339
*10	14601	#	NO RPT	-0-	-14601	125402					N	NO RPT					339

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) 96169 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS
M & S RESOURCES,LLC 518941
SCHEHIN, CALVIN E. WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11920 - 11950

05	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					24
06	450	N	291	-0-	-159	-0-	291	2			N	-0-					24
07	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					24
08	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					24
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					24
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					24

WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
WEST SIDE WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206

05	18982	18982	-0-	-0-	-0-	10 298	1 9	18674	2	N	271	187	1			177
06	18133	18133	-0-	-0-	-0-	10 298	1 9	17825	2	N	271	350	1			98
07	19146	19146	-0-	-0-	-0-	10 288	1 9	18848	2	N	262	187	1			173
08	19202	19202	-0-	-0-	-0-	10 314	1 9	18878	2	N	285	373	1			85
09	18555	18555	-0-	-0-	-0-	10 287	1 9	18258	2	N	261	183	1			163
*10	19394	19394	-0-	-0-	-0-	10 336	1 9	19048	2	N	305	363	1			105

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
WHEAT-BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 265001 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10517 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	#	689	-0-	-2225	-0-	669	1	20	9	N	18					205
06	2820	#	350	-0-	-2470	-0-	350	1			N	-0-					205
07	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					205
08	1147	#	141	-0-	-1006	-0-	1	1	134	3	N	5					210
							6	9									
09	DLQ G-10		13	-0-	13	13	5	1	8	9	N	7					217
*10	61	N	48	-0-	-13	-0-	1	1	33	3	N	13					230
							14	9									

WHARCO SHILLING (FRIO 3600) 96702 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER SEC. 3 WELL #: 2 RRCID -> 212240 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3675 - 3679

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2013 - PLUGGED 07-13-2013

WHARCO SHILLING (FRIO 4050) 96702 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER SEC. 18 WELL #: 1 RRCID -> 190405 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3980 - 3982

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

WHARCO SHILLING (FRIO 4200) 96702 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER SEC. 3 WELL #: 1 RRCID -> 193970 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4256 - 4260

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEHRER SEC. 18 WELL #: 2 RRCID -> 193973 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4213 - 4215

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

LEHRER SEC. 4 W WELL #: 1 RRCID -> 202686 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4172 - 4174

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
DUSON WELL #: 1 RRCID -> 184456 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4277 - 4281

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	6498	-0-	-5654	-0-	6498	3			N	-0-					14
06	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14829	3	9	9	N	8					22
07	26422	X	26422	-0-	-0-	-0-	26386	3	36	9	N	33					55
08	25438	X	25438	-0-	-0-	-0-	25414	3	24	9	N	22					77
09	23058	X	23058	-0-	-0-	-0-	23039	3	19	9	N	17					94
*10	23113	X	23113	-0-	-0-	-0-	23081	3	32	9	N	29					123

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PETROREAL INC. 660891
TURF GRASS WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400) 96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PETROREAL INC. 660891
LOWE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					278
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					278
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					278
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					278
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					278
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					278

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

05	3120	R	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	2730	#	2472	-0-	-258	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	3627	#	2627	-0-	-1000	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
08	3627	#	2704	-0-	-923	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
*09	3510	#	2518	-0-	-992	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
10	3131	#	2917	-0-	-214	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (FRIO 5300) 96728 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 4 RRCID -> 234174 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5339 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (WILCOX) 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
MATTHYS-MCMILLAN GU WELL #: 1 RRCID -> 238178 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 16973 PERF.14515 - 14896

05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	N	2					261
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					261
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	N	2					263
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	N	1					264
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	3	2	9	N	2					266

ESPADA OPERATING LLC 254277
WILBECK GU WELL #: 1 RRCID -> 220290 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 15900 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834

05	11997	X	10559	-0-	-1438	-0-	10559	2			Y	-0-					38
06	11160	X	5851	-0-	-5309	-0-	5851	2			Y	-0-					38
07	11532	X	1695	-0-	-9837	-0-	1695	2			Y	-0-					38
08	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			Y	-0-					38
09	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	774	1	15714	2	Y	-0-					38
10	10571	X	8071	-0-	-2500	-0-	522	1	7549	2	Y	-0-					38

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14822 - 15084

05	65503	X	49529	-0-	-15974	-0-	49424	2	105	9	Y	95	177	1			144
06	61560	X	51279	-0-	-10281	-0-	51194	2	85	9	Y	77					221
07	60016	X	54044	-0-	-5972	-0-	53963	2	81	9	Y	74	186	1			109
08	56637	X	51334	-0-	-5303	-0-	51255	2	79	9	Y	72					181
09	51408	X	51408	-0-	-0-	-0-	2408	1	48923	2	Y	70	179	1			72
							77	9									
10	54033	X	44014	-0-	-10019	-0-	2842	1	41093	2	Y	72					144
							79	9									

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHARTON, WEST (WILCOX) //CONT.// 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15099 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	30819	X	30819	-0-	-0-	-0-	30811	2	8	9	Y	7			57
06	37740	X	31397	-0-	-6343	-0-	31386	2	11	9	Y	10			67
07	38998	X	28463	-0-	-10535	-0-	28456	2	7	9	Y	6			73
08	34565	X	27243	-0-	-7322	-0-	27232	2	11	9	Y	10			83
09	34371	X	34371	-0-	-0-	-0-	1612	1	32742	2	Y	15			98
							17	9							
*10	38508	X	38508	-0-	-0-	-0-	2490	1	36001	2	Y	15			113
							17	9							

WHARTON, WEST (4440) 96728 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 6 RRCID -> 236482 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3700 - 3840

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WHARTON, WEST (4700) 96728 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DOMINION PRODUCTION COMPANY, LLC 222288
PIERCE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 196207 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4641 - 4646

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-

WHARTON, W. (4570) 96728 616 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 200443 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (5580) 96728 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 200563 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5854 - 5863

05	6386	#	5703	-0-	-683	-0-	1951	1	3752	2	N	-0-			23
06	6120	#	5614	-0-	-506	-0-	1429	1	4185	2	N	-0-			23
07	6169	#	6038	-0-	-131	-0-	478	1	5560	2	N	-0-			23
08	6337	R	6337	-0-	-0-	-0-	705	1	5632	2	N	-0-			23
09	5907	R	5907	-0-	-0-	-0-	545	1	5362	2	N	-0-			23
*10	6289	R	6289	-0-	-0-	-0-	1721	1	4568	2	N	-0-			23

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
05	15066	X	14345	-0-	-721	-0-	154 560	1 9	13631	2	N	509	522	1			351
06	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	158 697	1 9	17898	2	N	634	703	1			282
07	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	163 651	1 9	17317	2	N	592	525	1			349
08	15066	X	14911	-0-	-155	-0-	158 530	1 9	14223	2	N	482	525	1			306
09	18750	X	14444	-0-	-4306	-0-	158 526	1 9	13760	2	N	478	350	1			434
10	19375	X	14534	-0-	-4841	-0-	163 523	1 9	13848	2	N	475	710	1			199

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITES BAYOU (F-15-C) 97017 253 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 1 WELL #: 2-C RRCID -> 177245 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8342 - 8348

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAND HAWK, LLC 747071
WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
OIL COAST CORP. 619585
WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					84
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2000

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) //CONT.// 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
REB PETROLEUM COMPANY 696079
ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					9
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/1995

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WHITES BAYOU, S. (9800) 97019 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 200844 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					135

WHITES BAYOU, W. (F-15) 97021 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
VANDEVEER ENERGY, LLC 945608
BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8141 - 8143

05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

WICKIZER (WX CONS) 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. 261273
WICKIZER WELL #: 1 RRCID -> 158643 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 10870

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

BERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162282 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821

05	372 N	298	-0-	-74		-0-	298	2			N	-0-					17
06	581 N	581	-0-	-0-		-0-	570	2	11	9	N	10					27
07	465 N	285	-0-	-180		-0-	279	2	6	9	N	5					32
08	456 N	456	-0-	-0-		-0-	456	2			N	-0-					32
09	570 N	378	-0-	-192		-0-	378	2			N	-0-					32
*10	384 N	384	-0-	-0-		-0-	384	2			N	-0-					32

WICKIZER (WX CONS) //CONT.// 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7496	2	113	9	N	103	193	1			55
06	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6715	2	193	9	N	175	192	1			38
07	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6367	2	79	9	N	72					110
08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6087	2	160	9	N	145	194	1			61
09	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6027	2	65	9	N	59					120
10	6200	X	5605	-0-	-595	-0-	5467	2	138	9	N	125	195	1			50

WIED (RHINEHART A SAND) 97240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 224956 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					154
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					154
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19892	N	19713	-0-	-179 B	11521	19364	2	349	9	N	317	355	1			68
06	21720	N	19195	-0-	-2525 B	8996	18861	2	334	9	N	304	171	1			201
07	0	N	18750	-0-	18750 B	27746	18441	2	309	9	N	281	354	1			128
08	30070		19056	-0-	-11014	16732	18761	2	295	9	N	268	177	1			219
*09	17057		17057	-0-	-0-	16732	16802	2	255	9	N	232	348	1			103
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	16732					N	NO RPT					103

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) 97538 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
OGLETREE WELL #: 4 RRCID -> 232648 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, L C PRODUCTION 793130
SCOTT,SAM S. WELL #: 1 RRCID -> 113593 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HENDERSON, CATHERINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 198256 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	8574	-0-	-137	-0-	314 628	1 9	7632	2	Y	571	575	0			25
06	8430	X	8156	-0-	-274	-0-	344 578	1 9	7234	2	Y	525	526	0			24
07	8711	X	8465	-0-	-246	-0-	396 637	1 9	7432	2	Y	579	573	0			30
08	8711	X	8481	-0-	-230	-0-	356 560	1 9	7565	2	Y	509	503	0			36
09	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	291 582	1 9	7394	2	Y	529	529	0			36
*10	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	379 529	1 9	7042	2	Y	481	501	0			16

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	9284	-0-	-78	-0-	348 468	1 9	8468	2	Y	425	429	0			19
06	9060	X	8666	-0-	-394	-0-	372 462	1 9	7832	2	Y	420	419	0			20
07	9362	X	9173	-0-	-189	-0-	442 452	1 9	8279	2	Y	411	410	0			21
08	9362	X	9137	-0-	-225	-0-	397 315	1 9	8425	2	Y	286	287	0			20
09	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	320 249	1 9	8154	2	Y	226	231	0			15
*10	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	438 350	1 9	8122	2	Y	318	323	0			10

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON, WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213519 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 3600 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296

05	18166	X	14963	-0-	-3203	-0-	14361	2	602	9	Y	547	585	1			192
06	17580	X	10126	-0-	-7454	-0-	9738	2	388	9	Y	353	196	1			349
07	17608	X	1726	-0-	-15882	-0-	1726	2			Y	-0-	201	1			148
08	17236	X	7740	-0-	-9496	-0-	7479	2	261	9	Y	237	191	1			194
09	7380	X	6964	-0-	-416	-0-	6762	2	202	9	Y	184	194	1			184
*10	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	12088	2	422	9	Y	384	389	1			179

HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006

05	4340	X	3691	-0-	-649	-0-	3380	2	311	9	Y	283	544	1			85
06	3840	X	3406	-0-	-434	-0-	3127	2	279	9	Y	254					339
07	3968	X	2911	-0-	-1057	-0-	2658	2	253	9	Y	230	397	1			172
08	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	3274	2	293	9	Y	266	193	1			245
09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3174	2	244	9	Y	222	382	1			85
10	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	2663	2	255	9	Y	232					317

TBT WELL #: 1 RRCID -> 264265 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOC WELL #: 1 RRCID -> 210190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6055	-0-	-362	-0-	232 191	1 9	5632	2	Y	174	201	1			278
06	6210	X	5034	-0-	-1176	-0-	222 149	1 9	4663	2	Y	135	198	1			215
07	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	341 216	1 9	6395	2	Y	196	199	1			212
08	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	308 223	1 9	6554	2	Y	203	185	1			230
09	5880	X	5269	-0-	-611	-0-	194 140	1 9	4935	2	Y	127	199	1			158
10	6076	X	5653	-0-	-423	-0-	279 204	1 9	5170	2	Y	185	176	1			167

CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242695 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12944 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121148	X	107469	-0-	-13679	-0-	4116 3252	1 9	100101	2	Y	2956	3020	0			131
06	117240	X	99652	-0-	-17588	-0-	4431 2015	1 9	93206	2	Y	1832	1878	0			85
07	114793	X	90906	-0-	-23887	-0-	4518 1686	1 9	84702	2	Y	1533	1538	0			80
08	112499	X	92209	-0-	-20290	-0-	4007 3068	1 9	85134	2	Y	2789	2671	0			198
09	94740	X	83748	-0-	-10992	-0-	3065 2684	1 9	77999	2	Y	2440	2474	0			164
10	97898	X	84523	-0-	-13375	-0-	4204 2303	1 9	78016	2	Y	2094	2190	0			68

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256753 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12855 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		64628	-0-	64628	191699	2323 5828	1 9	56477	2	Y	5298	5301	0			234
06	T. A.		69237	-0-	69237	260936	2888 5612	1 9	60737	2	Y	5102	5099	0			237
07	T. A.		63789	-0-	63789	324725	2969 5152	1 9	55668	2	Y	4684	4677	0			244
08	T. A.		70709	-0-	70709	395434	2957 4937	1 9	62815	2	Y	4488	4413	0			319
09	462567	X	67133	-0-	-395434	-0-	2357 4792	1 9	59984	2	Y	4356	4382	0			293
*10	64187	X	64187	-0-	-0-	-0-	3067 4216	1 9	56904	2	Y	3833	4002	0			124

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
05	153698	X	138458	-0-	-15240	-0-	5132 8540	1 9	124786	2	N	7764	7856	0			343
06	148740	X	129007	-0-	-19733	-0-	5479 8285	1 9	115243	2	N	7532	7525	0			350
07	153698	X	125949	-0-	-27749	-0-	5973 7999	1 9	111977	2	N	7272	7243	0			379
08	148769	X	121680	-0-	-27089	-0-	5170 6666	1 9	109844	2	N	6060	6009	0			430
09	119850	X	116423	-0-	-3427	-0-	4153 6574	1 9	105696	2	N	5976	6004	0			402
10	123845	X	118078	-0-	-5767	-0-	5740 5833	1 9	106505	2	N	5303	5534	0			171

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	95	1	2308	2	N	13	13	0			1
							14	9									
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	93	1	1952	2	N	14	14	0			1
							15	9									
07	2325	N	1880	-0-	-445	-0-	95	1	1781	2	N	4	4	0			1
							4	9									
08	2418	N	1752	-0-	-666	-0-	78	1	1663	2	N	10	10	0			1
							11	9									
09	2070	N	1619	-0-	-451	-0-	61	1	1555	2	N	3	3	0			1
							3	9									
10	1891	N	1599	-0-	-292	-0-	82	1	1517	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254

05	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	754	1	18341	2	N	174	196	0			8
							191	9									
06	38190	X	14743	-0-	-23447	-0-	667	1	14020	2	N	51	57	0			2
							56	9									
07	39463	X	16614	-0-	-22849	-0-	836	1	15667	2	N	101	98	0			5
							111	9									
08	39463	X	11894	-0-	-27569	-0-	531	1	11272	2	N	83	82	0			6
							91	9									
09	16470	X	11080	-0-	-5390	-0-	415	1	10562	2	N	94	94	0			6
							103	9									
10	17019	X	10498	-0-	-6521	-0-	533	1	9891	2	N	67	71	0			2
							74	9									

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ACE PRODUCTIONS 003539
WILLOW SLOUGH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 078114 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TATE, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340

05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					8
06	2040	N	1742	-0-	-298	-0-	1716	2	26	9	Y	24					32
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					32
08	2325	N	1748	-0-	-577	-0-	1748	2			Y	-0-					32
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1961	2	30	9	Y	27					59
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					59

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) //CONT.// 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
HEBERT & BROUSSARD A WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					8
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1075	2	26	9	N	24					32
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					32
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					32
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1504	2	30	9	N	27					59
10	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	2			N	-0-					59

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 103673 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2) 97736 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
HEBERT & BROUSSARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 008794 COMPL. DATE 02/29/1960 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 008779 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1) 97736 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TATE, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 132297 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) 97736 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10	4152	-0-	4152	12050	4138	2	14	9	Y	13	189	1			75
06	INC G-10	3967	-0-	3967	16017	3946	2	21	9	Y	19					94
07	INC G-10	3775	-0-	3775	19792	3757	2	18	9	Y	16					110
08	INC G-10	3930	-0-	3930	23722	3922	2	8	9	Y	7					117
09	T. A.	3864	-0-	3864	27586	3828	2	36	9	Y	33					150
*10	3857	3348	-0-	-509	27077	3337	2	11	9	Y	10					160

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	31502	-0-	23752	336136	31304	2	198	9	N	180	355	1			204
06	7500	27251	-0-	19751	355887	27121	2	130	9	N	118	174	1			148
07	7750	22608	-0-	14858	370745	22502	2	106	9	N	96					244
08	45415	24068	-0-	-21347	349398	23929	2	139	9	N	126	175	1			195
09	20548	20548	-0-	-0-	349398	20435	2	113	9	N	103					298
10	18600	18512	-0-	-88	349310	18486	2	26	9	N	24					322

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10	833	-0-	833	2446	833	2			Y	-0-					8
06	INC G-10	817	-0-	817	3263	791	2	26	9	Y	24					32
07	INC G-10	895	-0-	895	4158	895	2			Y	-0-					32
08	INC G-10	1224	-0-	1224	5382	1224	2			Y	-0-					32
09	3000 N	1387	-0-	-1613	3769	1357	2	30	9	Y	27					59
*10	3100 N	1050	-0-	-2050	1719	1050	2			Y	-0-					59

WILLOW SLOUGH (NOD. B-1) 97736 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WHITE, J. T. WELL #: RRCID -> 236346 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10233 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2011

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH, N. (W. FAULT F-1) 97738 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WHITE, J. T. ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 207046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8366 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON CREEK (FRIO 10400) 97863 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 057730 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	6080	-0-	6080	27232	5671	2	409	9	N	372	369	2			45
06	6826	6826	-0-	-0-	27232	6600	2	226	9	N	205	194	1			56
07	7750	6781	-0-	-969	26263	6602	2	179	9	N	163	181	1			38
08	7750	6819	-0-	-931	25332	6419	2	400	9	N	364	374	1			28
*09	7500	6343	-0-	-1157	24175	6032	2	311	9	N	283	279	1			32
*10	7068 #	NO RPT	-0-	-7068	17107					N	NO RPT					32

WIND HILL (TAYLOR) 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 110309 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11048 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5330	-0-	-560	-0-	5236	2	94	9	N	85	177	1			120
06	5490	X	5099	-0-	-391	-0-	5042	2	57	9	N	52					172
07	5673	X	5196	-0-	-477	-0-	5172	2	24	9	N	22					194
08	5456	X	5224	-0-	-232	-0-	5168	2	56	9	N	51					245
09	DLQ G-10		4999	-0-	4999	4999	4944	2	55	9	N	50	178	1			117
10	DLQ G-10		5175	-0-	5175	10174	5118	2	57	9	N	52					169

WITT, LILLIE G/U WELL #: 1 RRCID -> 114095 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11384 - 11408

05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	869	2	22	9	N	20					104
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	830	2	147	9	N	134	189	1			49
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					49
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	842	2	12	9	N	11					60
09	990	N	800	-0-	-190	-0-	792	2	8	9	N	7					67
10	868	N	772	-0-	-96	-0-	762	2	10	9	N	9					76

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

WINEDALE (GEORGETOWN) 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HEATHER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187119 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345

05	372	N	276	-0-	-96	-0-	275	2	1	9	N	1					181
06	360	N	131	-0-	-229	-0-	131	2			N	-0-					181
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	250	2	44	9	N	40	172	1			49
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					49
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					49
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					49

ZWERNEMANN WELL #: 1RE RRCID -> 187125 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOANNAH WELL #: 1RE RRCID -> 188349 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10949 - 15216

05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					200
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	476	2	26	9	N	24					224
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					224
08	930	X	726	-0-	-204	-0-	700	2	26	9	N	24	192	1			56
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					56
10	527	X	362	-0-	-165	-0-	355	2	7	9	N	6					62

WINNIE, N. (MIOCENE 6600) 98085 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
KAHLA-JONES WELL #: 1 RRCID -> 242363 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6601 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3059	-0-	-41	119	1451	2	1608	9	N	1462	1676	1			342
06	3000	N	3112	-0-	112	231	1594	2	1518	9	N	1380	1492	1			230
07	2534		2534	-0-	-0-	231	1246	2	1288	9	N	1171	1055	1			346
08	3004		3004	-0-	-0-	231	1485	2	1519	9	N	1381	1575	1			152
09	2649		2649	-0-	-0-	231	1256	2	1393	9	N	1266	1141	1			277
*10	2787		2787	-0-	-0-	231	1416	2	1371	9	N	1246	1334	1			189

WINNIE, N. (NODOSARIA UP. 9500) 98085 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 258105 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 10038 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2632	R	2632	-0-	-0-	-0-	2524	2	108	9	N	98					282
06	2629	R	2629	-0-	-0-	-0-	2590	2	39	9	N	35	149	1	6	8	162
07	3310	R	3310	-0-	-0-	-0-	3167	2	143	9	N	130	188	1	10	8	94
08	3638	R	3638	-0-	-0-	-0-	3544	2	94	9	N	85					179
09	3705	R	3705	-0-	-0-	-0-	3631	2	74	9	N	67	101	1	15	8	130
*10	4194	R	4194	-0-	-0-	-0-	4093	2	101	9	N	92					222

WITHERS, NORTH 98290 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES, INC. WELL #: 17 RRCID -> 106819 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5256 - 5265

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND) 98290 100 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 233274 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5160 - 5168

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C244 RRCID -> 258681 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5145 - 5152

05	868	#	1047	-0-	179	B	-1121	1047	1			N	-0-				-0-
06	840	#	779	-0-	-61	B	-1182	779	1			N	-0-				-0-
07	868	#	1082	-0-	214	B	-968	1082	1			N	-0-				-0-
08	868	#	1169	-0-	301	B	-667	1169	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -606																	
09	951	R	1012	-0-	61	B	-0-	1012	1			N	-0-				-0-
*10	976	R	976	-0-	-0-	B	-0-	976	1			N	-0-				-0-

WITHERS, NORTH (-F-) 98290 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 192264 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5503 - 5506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
LHA WELL #: 1 RRCID -> 205482 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640

05	5270	2682	-0-	-2588	-0-	2682	2		N	-0-			139
06	5100	3971	-0-	-1129	-0-	3971	2		N	-0-			139
07	5270	4522	-0-	-748	-0-	4522	2		N	-0-			139
08	5270	4736	-0-	-534	-0-	4736	2		N	-0-			139
*09	4708 R	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2		N	-0-			139
*10	4800 R	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2		N	-0-			139

WITHERS, NORTH (MARG. 1) 98290 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES WELL #: 94 RRCID -> 115264 COMPL. DATE 02/13/1985 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5240 - 5250

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES INC. WELL #: 57 RRCID -> 120080 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5274 - 5279

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000) 98290 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE EST. INC. WELL #: 43A RRCID -> 008820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COLOVACA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222313 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 15943 PERF.13232 - 13362

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT, W. D. GU WELL #: 1 RRCID -> 218323 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5623	-0-	-794	-0-	1269	1	4281	2	N	66					266
							73	9									
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	1385	1	4156	2	N	107	173	1			200
							118	9									
07	5270	X	1901	-0-	-3369	-0-	1024	1	846	2	N	28	171	1			57
							31	9									
08	5611	X	855	-0-	-4756	-0-	846	1	9	9	N	8					65
09	5610	X	412	-0-	-5198	-0-	412	1			N	-0-					65
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					65

GARRETT, W. D. GU WELL #: 3 RRCID -> 236349 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1532	-0-	-359	-0-	338	1	1194	2	N	-0-					72
06	1830	X	1013	-0-	-817	-0-	253	1	760	2	N	-0-					72
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	617	1	2226	2	N	-0-					72
08	1891	X	1579	-0-	-312	-0-	792	1	786	2	N	1					73
							1	9									
09	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	1140	1	912	2	N	-0-					73
*10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	1618	1	3687	2	N	-0-					73

WOLFSBANE (YEGUA) 98429 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 227028 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2419 - 2429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRIDGE (HACKBERRY) 98605 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 158637 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE 99035 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
B & B OIL, INC. 039791
WINTERMAN WELL #: 1 RRCID -> 215966 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-

CAMOIL, INC. 127449
MATTHEWS "E" WELL #: 3 RRCID -> 104511 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9734 - 9868

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 205819 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9713 - 9734

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
THEUMAN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 092466 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9896 - 9908

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WINTERMAN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 088174 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9880 - 9896

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WYLIE (FRIO 3700) 99035 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
WITTER, ANNIE S. WELL #: 1 RRCID -> 160178 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYLIE (FRIO 3885) 99035 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
THEUMAN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 110196 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THEUMAN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 234301 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 3886 - 3898

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYLIE (FRIO 3925) 99035 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 178967 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRISON LTD. 295861
HALEY WELL #: 1 RRCID -> 210785 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
WITTER S ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 111175 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
JACINTOPORT WELL #: 1 RRCID -> 184018 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10590 - 11732

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97444	X	97444	-0-	-0-	-0-	310 1587	1 9	95547	2	N	1443	1424	1	1	8	237
06	87858	X	87858	-0-	-0-	-0-	291 1220	1 9	86347	2	N	1109	978	1	1	8	367
07	94340	X	94340	-0-	-0-	-0-	310 1461	1 9	92569	2	N	1328	1568	1			127
08	93133	X	93133	-0-	-0-	-0-	304 1141	1 9	91688	2	N	1037	788	1			376
09	89790	X	89214	-0-	-576	-0-	300 1492	1 9	87422	2	N	1356	1375	1			357
10	92783	X	NO RPT	-0-	-92783	-0-					N	NO RPT					357

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134459	X	134459	-0-	-0-	-0-	310 2111	1 9	132038	2	N	1919	1781	1	1	8	251
06	134476	X	134476	-0-	-0-	-0-	300 2455	1 9	131721	2	N	2232	2171	1	1	8	311
07	143825	X	143825	-0-	-0-	-0-	310 2186	1 9	141329	2	N	1987	2004	1			294
08	149038	X	149038	-0-	-0-	-0-	310 2670	1 9	146058	2	N	2427	2617	1			104
09	143771	X	143771	-0-	-0-	-0-	300 2279	1 9	141192	2	N	2072	1799	1			377
10	143654	X	NO RPT	-0-	-143654	-0-					N	NO RPT					377

ETOCO, L.P. 255133
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBROSE/VAN RIET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210896 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11166 - 11709

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) 99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
BISHOP, PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
JOHNSON, E. ET AL WELL #: RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2005

JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2004

GIBSON, E. V. ET AL WELL #: RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2005

SCHWAB CITY RESOURCES 757732
BSMC FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 179180 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9040 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPORAH (WILCOX) //CONT.// 99669 475 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIMMERSCHEIDT (WILCOX) 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
FRENSLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF. 10654 - 10852

05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	153	1	674	2	N	-0-	148	1					164
06	990	N	897	-0-	-93	-0-	154	1	723	2	N	18							182
							20	9											
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	152	1	699	2	N	25							207
							28	9											
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	168	1	734	2	N	21							228
							23	9											
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	162	1	709	2	N	29							257
							32	9											
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT							257

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10839 - 11114

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

BOGATTO WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 10761 - 11123

05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	195	1	855	2	N	25	192	1					53
							28	9											
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	212	1	992	2	N	74							127
							81	9											
07	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	210	1	966	2	N	60							187
							66	9											
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	223	1	969	2	N	52	169	1					70
							57	9											
*09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	236	1	1038	2	N	81							151
							89	9											
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT							151

COCHRAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180841 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10754 - 10760

05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	238	1	1044	2	N	550	546	1					102
							605	9											
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	255	1	1193	2	N	400	380	1	3	8			119
							440	9											
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	265	1	1220	2	N	476	380	1	3	8			212
							524	9											
08	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	259	1	1127	2	N	369	351	1					230
							406	9											
09	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	261	1	1147	2	N	393	366	1					257
							432	9											
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT							257

ZIMMERSCHEIDT (WILCOX) //CONT.// 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
LEYENDECKER-CULLEN WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	47	1	208	2	N	-0-					209
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	112	1	187	2	N	-0-					209
07	465	N	303	-0-	-162	-0-	54	1	249	2	N	-0-					209
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	51	1	221	2	N	-0-					209
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	42	1	184	2	N	-0-					209
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					209

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	49	1	217	2	N	53					207
							58	9									
06	240	N	68	-0-	-172	-0-	12	1	56	2	N	-0-					207
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	2	N	-0-					207
08	310	N	36	-0-	-274	-0-	7	1	29	2	N	-0-	145	1			62
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	2	N	-0-					62
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					62